www.pravda-kmv.ru

# ПЯТИГОРСКАЯ ПРАВДА

16+

ВТОРНИК,
31 МАРТА 2026 г.
№ 24-33 [10429-10438]
СВОБОДНАЯ ЦЕНА

ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА ОСНОВАНА В 1937 г. ВОЗРОЖДЕНА В 1995 г.

**Будни курорта**

Подробности читайте в следующем номере.

**Единая Россия:**

**Есть результат**

[стр. 2]

**Мир без преград:**

**Когда на холсте пишет душа**

[стр. 6]

**На сцене:**

**«Девичий переполох» — в столице СКФО**

[стр. 7]

Весенние заботы

# Благоустройство продолжается — курорт преображается

Весна — время активной деятельности, и Пятигорск пользуется каждым погожим днем, чтобы привести в порядок центральные улицы и площади, аллеи и скверы перед началом курортного сезона. Важно, чтобы жители и гости города получали только положительные эмоции, прогуливаясь по бульварам и старинным улочкам, любуясь живописными видами, которые дарили вдохновение известным писателям и поэтам. Тем более что не за горами 250-летний юбилей курота.

В рамках национального проекта «Инфраструктура для жизни» продолжается капитальный ремонт улиц Октябрьской, Козлова и Пастухова. В соответствии с государственной программой «Развитие СКФО» ведутся работы по благоустройству центра города: преображаются территории, примыкающие к железнодорожному вокзалу, сквер Кирова, площадь Верхнего рынка, а также ремонтируется лестница к памятнику В. И. Ленина (после того, как ее основание будет укреплено, исторический гранит вернут на ступени).

## Кстати

На аллеях сквера Кирова скоро вновь появятся клумбы.

**Подготовила Анна ЦИГЕЛЬСКАЯ.**
*Фото с сайта администрации.*

Хорошая новость

## Пятигорск готовится к юбилею

**Президент России подписал указ о праздновании 250-летия Пятигорска. Юбилей предстоит отметить в 2030 году, но уже сейчас начинается подготовка к нему.**

УКАЗ
ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

О праздновании 250-летия основания г. Пятигорска Ставропольского края

В связи с исполняющимся в 2030 году 250-летием основания г. Пятигорска Ставропольского края п о с т а н о в л я ю:

1. Принять предложение Правительства Российской Федерации о праздновании в 2030 году 250-летия основания г. Пятигорска Ставропольского края.

2. Рекомендовать органам государственной власти субъектов Российской Федерации и органам местного самоуправления принять участие в подготовке и проведении празднования 250-летия основания г. Пятигорска Ставропольского края.

3. Настоящий Указ вступает в силу со дня его подписания.

Президент Российской Федерации В.Путин

Москва, Кремль
25 марта 2026 года
№ 189

— Решение главы государства — это знак особого внимания к нашему краю, к нашему курортному городу, его истории, культурному наследию и роли в развитии России, — подчеркнул губернатор Владимир Владимиров. — Поручил сформировать план работы. Обеспечим поддержку администрации города по ключевым направлениям — от благоустройства и инфраструктуры до развития туристического потенциала. Наша задача — помочь Пятигорску встретить юбилей более современным, комфортным и привлекательным. Работа предстоит большая. Руководителям краевых ведомств необходимо ответственно в нее включиться и внести предложения по своим направлениям.

Прямая линия

# Новые автобусы на улицах города

Глава Пятигорска Дмитрий Ворошилов в прямом эфире поблагодарил Президента России Владимира Владимировича Путина, руководство страны и края за оказанную честь и широкую поддержку, которые станут дополнительным импульсом, способствующим развитию нашего славного курорта со статусом окружной столицы.

Отвечая на вопросы жителей, градоначальник сообщил, что совсем скоро на улицах Пятигорска появятся новые автобусы.

**— Месяц назад губернатор Ставропольского края Владимир Владимиров поддержал нашу инициативу по возрождению муниципального автомобильного общественного транспорта в Пятигорске. Сегодня автобусы средней вместимости поступают в город. Как я и говорил ранее, процесс не быстрый, но первый шаг уже сделан. Впереди бумажная процедура передачи автобусов из краевой собственности в муниципальную, постановка их на учет в оперативное управление нашего муниципального учреждения и оформление разрешительной документации.**

Окончание на 2-й стр.>

Единая Россия

# Есть результат

Первый региональный форум «Есть результат», организованный партией «Единая Россия», прошел в Ставрополе. Были подведены итоги реализации Народной программы партии за пять лет. Участниками форума стали депутаты пятигорской Думы. Делегацию возглавил секретарь местного отделения, глава города Дмитрий Ворошилов.

## Цифра

Форум собрал 650 делегатов: партийный актив, депутатов всех уровней, представителей профильных министерств и муниципальных образований, общественников, волонтеров, предпринимателей и представителей других сфер созидательной деятельности, участников спецоперации.

В ходе первой части рабочие группы провели заседания круглых столов. Итоги работы на площадках были представлены в ходе пленарного заседания.

Завершился форум торжественной церемонией. Партийные билеты получили 12 новых членов партии — участники СВО.

## От первого лица

**Владимир Владимиров, губернатор Ставропольского края:**

— Принял участие в форуме «Есть результат», который «Единая Россия» провела в Ставрополе. В начале обратился к его участникам — бойцам и ветеранам СВО. Поблагодарил за мужество и подвиг.

На форуме подвели итоги пятилетней работы «Единой России» по выполнению Народной программы партии в крае. Ее основу составили волнующие земляков вопросы, которые мы собрали в 2021 году.

Каждый стал задачей и поручением. Сквер в Кисловодске, амбулатория в отдаленном селе, благоустроенные улицы — за каждым объектом закрепили депутата или куратора. Благодаря постоянному контролю уже выполнили около 70% инициатив земляков. Благоустроили 795 общественных территорий, привели в порядок почти 3 тысячи километров дорог, реализовали 25 проектов водоснабжения для 300 тысяч жителей. Построили 40 детских садов и 21 школу.

Особое внимание — поддержке наших защитников. И на передовой, и здесь, в тылу. Активисты партии участвуют в сборе и отправке помощи бойцам. Создаем условия для развития детей и молодежи. Более 300 тысяч ребят ежегодно отдыхают в лагерях края. Все больше школьников занимаются спортом, наукой, творчеством, волонтерством. Растет сильное, достойное поколение. И мы дальше будем этому помогать.

> Окончание. Начало на 1-й стр.

# Новые автобусы на улицах города

В настоящее время в администрации города приступили к разработке схемы муниципальной маршрутной сети, расчету стоимости тарифа для перевозчика и его согласованию в региональной тарифной комиссии на регулярные муниципальные маршруты.

**— Качественный муниципальный транспорт, качественные общественные перевозки по расписанию, с безналичной оплатой — вот моя основная задача в этом направлении. Чем мы сейчас и занимаемся,** — подчеркнул Дмитрий Ворошилов и добавил, что благодаря системе ГЛОНАСС передвижение автобусов будет видно на Яндекс Картах. Важно и то, что при эксплуатации данного муниципального транспорта используется метан — один из самых экологически чистых видов топлива.

В планах — приобрести еще 20 автобусов и улучшить транспортное обслуживание поселков Горячеводского и Свободы, микрорайонов Новопятигорска и Скачки.

Отвечая на вопросы пятигорчан, градоначальник сообщил, что в рамках системы «Безопасный город» на улицах окружной столицы сейчас устанавливают купольные камеры на 360 градусов. Благодаря этому увеличивается угол обзора, становится меньше слепых зон и, как следствие, снижается количество правонарушений.

Продолжается ремонт и уборка дорог, проезжую часть очищают от песко-соляной смеси, которую использовали городские службы в зимний период. В ближайшее время планируется помыть тротуары и остановки общественного транспорта.

Дмитрий Ворошилов ответил и на другие вопросы пятигорчан — полная видеозапись «Прямой линии» размещена в соцсетях главы города.

## Тем временем

— На перекрестке улиц Коллективной и Степной установлен светофорный объект, на этой неделе подключаем его и запускаем, — проинформировал градоначальник.

— На неработающем светофоре на пересечении пр. Калинина и ул. 9-я Линия устанавливаем вышедший из строя контроллер. Оборудование этого светофорного объекта старое, ушло время на поиск контроллера. Данный перекресток — важный транспортный узел, приняли решение спланировать там работы по замене старого светофорного оборудования на новое.

Полосу подготовила Анна Цигельская.
Фото администрации Пятигорска.

## ПЕРВЫЙ

**05.00** ДОБРОЕ УТРО 0+
**09.00, 12.00, 15.00, 03.00** НОВОСТИ
**09.25** МОДНЫЙ ПРИГОВОР 0+
**10.15** ЖИТЬ ЗДОРОВО! 16+
**11.00, 12.15, 18.30** ВРЕМЯ ПОКАЖЕТ 16+
**14.00, 17.00, 23.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**15.15** ДАВАЙ ПОЖЕНИМСЯ! 16+
**16.05** МУЖСКОЕ/ЖЕНСКОЕ 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**19.50** ПУСТЬ ГОВОРЯТ 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**22.00 Т/С «ПАВЕЛ. ПЕРВЫЙ И ПОСЛЕДНИЙ» 16+**
**00.10** РОКОТ КОСМОДРОМА 12+
**01.05, 03.05** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

## РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ 12+
**05.07, 05.35, 06.07, 06.35, 07.07, 07.35, 08.07, 08.35** ВЕСТИ КРАЯ
**09.00, 11.00, 14.00, 16.30, 20.00, 03.00** ВЕСТИ
**09.30, 11.30, 21.10** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**09.55** О САМОМ ГЛАВНОМ 12+
**12.00, 18.00** 60 МИНУТ 12+
**14.30 Т/С «КУЛАГИНЫ» 16+**
**17.00, 03.30** МАЛАХОВ 16+
**21.30 Т/С «АЛЛА-ТАКСИ. ПРОДОЛЖЕНИЕ» 16+**
**23.40** ВЕЧЕР С ВЛАДИМИРОМ СОЛОВЬЕВЫМ 12+
**02.10** СПУТНИК. РУССКОЕ ЧУДО 12+

## РОССИЯ К

**06.30** ДИАЛОГИ О ЖИВОТНЫХ 16+
**07.30** НЕВСКИЙ КОВЧЕГ. ТЕОРИЯ НЕВОЗМОЖНОГО 16+
**08.00 Х/Ф «МАЛЕНЬКОЕ ОДОЛЖЕНИЕ» 16+**
**09.15, 19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**10.00, 12.30, 17.00, 19.30, 23.40** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**10.15** НАБЛЮДАТЕЛЬ 16+
**11.10, 23.55** XX ВЕК 16+
**12.45** НОВОСТИ ПОДРОБНО. АРТ 16+
**13.00** Д/Ф «ЕКАТЕРИНБУРГ. ОСОБНЯК ТУПИКОВЫХ» 16+
**13.35** ТЕЛЕСПЕКТАКЛЬ «ИГРА» 16+
**15.20** АГОРА 16+
**16.30** ПЕРЕДВИЖНИКИ. АРХИП КУИНДЖИ 16+
**17.15, 01.10** И.С.БАХ. МОТЕТЫ И КАНТАТЫ ДЛЯ ХОРА,ОРКЕСТРА И СОЛИСТОВ. ЕКАТЕРИНА АНТОНЕНКО,ВОКАЛЬНЫЙ АНСАМБЛЬ INTRADA И ГОСУДАРСТВЕННЫЙ АКАДЕМИЧЕСКИЙ КАМЕРНЫЙ ОРКЕСТР РОССИИ 16+
**18.05** Д/Ф «ТОМСК. ИЗУМРУДНЫЙ ЗАМОК» 16+
**18.35** РАССКАЗЫ ИЗ РУССКОЙ ИСТОРИИ 16+
**20.25** СПОКОЙНОЙ НОЧИ,МАЛЫШИ!
**20.40** Д/Ф «ЗАМЕЧАТЕЛЬНЫЙ ВЕК МОЕЙ ЖИЗНИ. ВЯЧЕСЛАВ БРОВКИН» 16+
**21.30** САТИ. НЕСКУЧНАЯ КЛАССИКА... 16+
**22.10 Т/С «СОЛНЕЧНЫЙ УДАР» 12+**
**23.10** Д/Ф «ВНАЧАЛЕ БЫЛО ДЕЛО, ИЛИ ИСТОРИЯ РУССКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» 16+
**02.00** Д/Ф «ДОМ НА ГУЛЬВАРЕ» 16+

## НТВ

**04.35, 08.25, 10.35 Т/С «ПЕС» 16+**
**06.30** УТРО. САМОЕ ЛУЧШЕЕ 16+
**08.00, 10.00, 13.00, 16.00, 19.00, 00.15** СЕГОДНЯ
**13.25** ЧРЕЗВЫЧАЙНОЕ ПРОИСШЕСТВИЕ 16+
**14.00** МЕСТО ВСТРЕЧИ 16+
**16.45** ЗА ГРАНЬЮ 16+
**17.50** ДНК 16+
**20.00 Т/С «ЧЕРНОЕ СОЛНЦЕ» 16+**
**22.10 Т/С «СТРАХ НАД НЕВОЙ» 16+**
**00.35** «Ч.Т.Д» С МАРГАРИТОЙ СИМОНЬЯН 16+
**01.10 Т/С «УЛИЧНОЕ ПРАВОСУДИЕ» 16+**

## ТВЦ

**06.00** НАСТРОЕНИЕ 12+
**08.15, 05.30** СМЕХ,ДРОЖЬ И ВИДЕО 16+

# ПОНЕДЕЛЬНИК, 6 АПРЕЛЯ

**08.55 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-5» 16+**
**10.55** ГОРОДСКОЕ СОБРАНИЕ 12+
**11.30, 14.30, 17.50, 22.00** СОБЫТИЯ
**11.50, 03.00 Х/Ф «ЗВОНИТЕ В ПОЛИЦИЮ!» 12+**
**13.45** МОЙ ГЕРОЙ 12+
**14.50** ГОРОД НОВОСТЕЙ 16+
**15.05 Х/Ф «НАСТЕНЬКА» 16+**
**16.55** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**18.10 Х/Ф «БРОДЯГА» 16+**
**22.35** 10 САМЫХ... 16+
**23.05** ЗНАК КАЧЕСТВА 16+
**00.00** СОБЫТИЯ. 25-Й ЧАС
**00.35, 04.30** ПЕТРОВКА,38 16+
**00.50** Д/Ф «ТАЙНАЯ КОМНАТА» 16+
**01.35** Д/Ф «ЗВЕЗДНЫЕ САНТИМЕТРЫ» 16+
**02.15** Д/Ф «ДОРОГИЕ ТОВАРИЩИ» 16+
**04.45** Д/Ф «КОРОЛИ МОДЫ» 16+

## СТС

**06.00, 05.50** ПРОСТО КУХНЯ 12+
**07.35 Т/С «СТОРИЗ» 16+**
**08.30** ТАЙНЫЙ МИЛЛИОНЕР 16+
**11.00** СУПЕРНИНДЗЯ. ДЕТИ 12+
**15.00 Т/С «ПАПИНЫ ДОЧКИ. НОВЫЕ» 12+**
**16.40 Т/С «МОЛОДЕЖКА. НОВАЯ СМЕНА» 16+**
**21.00 Х/Ф «УИКЕНД С БАТЕЙ» 16+**
**22.50 Х/Ф «САПОЖНИК» 16+**
**00.50 Х/Ф «ЛЮБОВЬ НЕ ПО РАЗМЕРУ» 16+**
**02.25 Х/Ф «КОРОЛЕВЫ ШКОЛЫ. МЮЗИКЛ» 16+**
**04.20** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+

## РЕН-ТВ

**05.00, 18.00, 01.40, 04.30** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30, 23.00** НОВОСТИ 16+
**09.00** ВОЕННАЯ ТАЙНА 16+
**11.00** КАК УСТРОЕН МИР 16+
**12.00, 16.00, 19.00** 112 16+
**13.00** ЗАГАДКИ ЧЕЛОВЕЧЕСТВА 16+
**14.00** НЕВЕРОЯТНО ИНТЕРЕСНЫЕ ИСТОРИИ 16+
**15.00, 20.00** БЕЗУМНЫЕ ФАКТЫ 16+
**17.00, 02.30** ТАЙНЫ ЧАПМАН 16+
**20.35 Х/Ф «ВИКИНГИ ПРОТИВ ПРИШЕЛЬЦЕВ» 16+**
**23.25 Х/Ф «КТО ВЫ, МИСТЕР БРУКС?» 18+**

## ТНТ-СИФ

**07.00, 07.30, 08.00, 08.30, 11.30, 12.00, 12.30, 13.00, 13.30, 14.00, 14.30, 15.00, 15.30, 05.50, 06.20, 06.40 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**
**09.00** ВЫЖИТЬ В СТАМБУЛЕ 16+
**16.00, 16.30, 17.00, 17.30, 18.00, 18.30 Т/С «ПРАЗДНИКИ» 16+**
**19.00, 19.30, 20.00, 20.30 Т/С «БОЛЬШОЙ ЧЕЛОВЕК» 16+**
**21.00, 22.00 Т/С «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ» 16+**
**23.00 Х/Ф «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ. НОВОГОДНИЙ БЕСПРЕДЕЛ» 16+**
**00.55 Х/Ф «СЧАСТЛИВОЕ ЧИСЛО СЛЕВИНА» 18+**
**01.40, 02.30, 03.15, 04.40** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**05.00** УТРО ТНТ-2026 16+

## МАТЧ-ТВ

**06.00, 14.25** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**07.00, 09.00, 12.55, 15.25** НОВОСТИ
**07.05, 11.35, 20.55, 23.45** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05** ВРЕМЯ ЧЕМПИОНОВ. СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ 12+
**09.25, 01.00** ЭВОЛЮЦИЯ СПОРТА 12+
**10.30, 17.50** ФУТБОЛ. МИР РОССИЙСКАЯ ПРЕМЬЕР-ЛИГА. ОБЗОР ТУРА 6+
**12.35** СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ 12+
**13.00** ЕСТЬ ТЕМА! ПРЯМОЙ ЭФИР
**15.30** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. РЕНАТО МОЙКАНО ПРОТИВ КРИСА ДАНКАНА. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США 16+
**16.45** ГРОМКО. ПРЯМОЙ ЭФИР
**18.55** ВОЛЕЙБОЛ. ЧЕМПИОНАТ РОССИИ. СУПЕРЛИГА. ЖЕНЩИНЫ. ФИНАЛ. «ДИНАМО-АК БАРС» (КАЗАНЬ)-»ЗАРЕЧЬЕ-ОДИНЦОВО» (МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**21.35** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИТАЛИИ. «НАПОЛИ»-»МИЛАН». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**02.00** ВОЛЕЙБОЛ. ЧЕМПИОНАТ РОССИИ. СУПЕРЛИГА. МУЖЧИНЫ. 1/2 ФИНАЛА 6+
**03.55** НОВОСТИ 0+
**04.00** ФУТЗАЛ. БЕТСИТИ СУПЕРЛИГА. «СИНАРА» (ЕКАТЕРИНБУРГ)-»ТЮМЕНЬ» 6+

## ЧЕ

**06.00, 04.50** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**14.00 Т/С «СОЛДАТЫ 8» 16+**
**18.00** ДОРОЖНЫЕ ВОЙНЫ 16+
**20.00** ОХОТНИКИ 16+
**21.00, 22.00** ВЛАД РЕШАЕТ 16+
**23.00** ЗАСТУПНИЦЫ 16+
**01.00** ОПАСНЫЕ СВЯЗИ 18+
**03.20** ВНЕ ЗАКОНА 16+

## ДОМАШНИЙ

**06.30, 05.25** ПО ДЕЛАМ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ 16+
**07.25, 04.35** ДАВАЙ РАЗВЕДЕМСЯ! 16+
**08.25, 02.35** ТЕСТ НА ОТЦОВСТВО 16+
**10.30 Т/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+**
**11.35, 00.15** Д/С «БЕДУ ОТВЕДУ» 16+
**12.45, 01.15** Д/С «ЗНАХАРКА» 16+
**13.20, 01.40** Д/С «ВЕРНУ ЛЮБИМОГО» 16+
**13.55, 02.10** Д/С «ГОЛОСА УШЕДШИХ ДУШ» 16+
**14.30, 03.25 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**19.00 Х/Ф «А КАК ИНАЧЕ» 16+**
**23.05** Д/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+
**04.15** 6 КАДРОВ 16+

## ТВ-3

**06.00, 05.30** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕР-КОТ» 6+
**09.00, 15.30 Т/С «СЛЕПАЯ» 16+**
**10.00 Т/С «ГАДАЛКА» 16+**
**18.00 Т/С «ЗОВ РУСАЛКИ» 16+**
**20.00 Т/С «ГЛУХАРЬ» 16+**
**23.15 Х/Ф «НЕЧТО. МОНСТР ИЗ ГЛУБИН» 18+**
**01.15** КАДОНИ ШОУ. 3 СЕЗОН 16+
**02.00** ЭКСТРА ТАКСИ 16+
**02.30** ДНЕВНИК ЭКСТРАСЕНСА 16+

## ПЯТЫЙ

**05.00, 09.00, 13.00, 17.00** ИЗВЕСТИЯ 16+
**05.25, 06.05, 06.45, 07.25, 09.30 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-4» 16+**
**08.05** ФИРМЕННЫЙ РЕЦЕПТ 12+
**08.40** ЗНАНИЕ-СИЛА 12+
**09.40, 10.30, 11.20, 12.15, 13.30, 13.35, 14.25, 15.20, 16.05 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-5» 16+**
**17.30, 18.20, 19.05, 19.45, 20.40, 21.25, 02.05, 02.40, 03.20, 03.55 Т/С «СЛЕД» 16+**
**22.20, 01.15 Т/С «СВОИ-7» 16+**
**23.05, 00.30 Т/С «СВОИ-5» 16+**
**00.00** ИЗВЕСТИЯ. ИТОГОВЫЙ ВЫПУСК 16+

**Котировки акций ПАО «Россети Северный Кавказ» (торговый код – MRKK) по итогам торгов в ПАО Московская Биржа 27.03.2026**

| Цена закрытия, руб. | Средневзвешенная цена, руб. | Цена сделки минимальная, руб. | Цена сделки максимальная, руб. |
|---|---|---|---|
| 17,4 | 17,8 | 17,4 | 18,4 |

№ 1 Реклама. ПАО «Россети Северный Кавказ». ИНН 2632082033

# ВТОРНИК, 7 АПРЕЛЯ

## ПЕРВЫЙ

**05.00** ДОБРОЕ УТРО 0+
**09.00, 12.00, 15.00, 03.00** НОВОСТИ
**09.25** МОДНЫЙ ПРИГОВОР 0+
**10.15** ЖИТЬ ЗДОРОВО! 16+
**11.00, 12.15, 18.30** ВРЕМЯ ПОКАЖЕТ 16+
**14.00, 17.00, 23.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**15.15** ДАВАЙ ПОЖЕНИМСЯ! 16+
**16.05** МУЖСКОЕ/ЖЕНСКОЕ 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**19.50** ПУСТЬ ГОВОРЯТ 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**22.00 Т/С «ПАВЕЛ. ПЕРВЫЙ И ПОСЛЕДНИЙ» 16+**
**00.10** РОКОТ КОСМОДРОМА 12+
**01.05, 03.05** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

## РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ 12+
**05.07, 05.35, 06.07, 06.35, 07.07, 07.35, 08.07, 08.35** ВЕСТИ КРАЯ
**09.00, 11.00, 14.00, 16.30, 20.00, 03.00** ВЕСТИ
**09.30, 11.30, 21.10** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**09.55** О САМОМ ГЛАВНОМ 12+
**12.00, 18.00** 60 МИНУТ 12+
**14.30 Т/С «КУЛАГИНЫ» 16+**
**17.00, 03.30** МАЛАХОВ 16+
**21.30 Т/С «АЛЛА-ТАКСИ. ПРОДОЛЖЕНИЕ» 16+**
**23.40** ВЕЧЕР С ВЛАДИМИРОМ СОЛОВЬЕВЫМ 12+
**02.10** ВТОРОЙ. ГЕРМАН ТИТОВ 16+

## РОССИЯ К

**06.30** ЛЕТО ГОСПОДНЕ. БЛАГОВЕЩЕНИЕ ПРЕСВЯТОЙ БОГОРОДИЦЫ 16+
**07.05** Д/Ф «И НЕ ДЫШАТЬ НАД ВАШИМ ЧУДОМ,МОНФЕРРАН... ИСААКИЕВСКИЙ СОБОР» 16+
**07.35, 13.30 Х/Ф «ЦЫГАН» 0+**
**09.15, 19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**10.00, 12.30, 17.00, 19.30, 23.40** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**10.15** НАБЛЮДАТЕЛЬ 16+
**11.15, 23.55** XX ВЕК 16+
**11.40, 00.20 Х/Ф «ОБИДА СТАРОГО ОХОТНИКА» 16+**
**12.45** НОВОСТИ ПОДРОБНО. КНИГИ 16+
**13.00, 23.10** Д/Ф «ВНАЧАЛЕ БЫЛО ДЕЛО,ИЛИ ИСТОРИЯ РУССКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» 16+
**15.15** Д/Ф «БЕЛАРУСЬ. НЕСВИЖСКИЙ ЗАМОК» 16+
**15.45** САТИ. НЕСКУЧНАЯ КЛАССИКА... 16+
**16.30** ЭРМИТАЖ 16+
**17.15** ОСТРОВА 16+
**18.00, 01.10** СЕРГЕЙ РАХМАНИНОВ. «ЛИТУРГИЯ СВЯТОГО ИОАННА ЗЛАТОУСТА» 16+
**19.00** БИБЛЕЙСКИЙ СЮЖЕТ 16+
**20.30** СПОКОЙНОЙ НОЧИ,МАЛЫШИ!
**20.45** ИСКУССТВЕННЫЙ ОТБОР 16+
**21.25** БЕЛАЯ СТУДИЯ 16+
**22.10 Т/С «СОЛНЕЧНЫЙ УДАР» 12+**
**02.10** Д/Ф «СЮЖЕТЫ ЗИМНЕЙ ТАРУСЫ» 16+

## НТВ

**04.40, 08.25, 10.35 Т/С «ПЕС» 16+**
**06.30** УТРО. САМОЕ ЛУЧШЕЕ 16+
**08.00, 10.00, 13.00, 16.00, 19.00, 00.15** СЕГОДНЯ
**13.25** ЧРЕЗВЫЧАЙНОЕ ПРОИСШЕСТВИЕ 16+
**14.00** МЕСТО ВСТРЕЧИ 16+
**16.45** ЗА ГРАНЬЮ 16+
**17.50** ДНК 16+
**20.00 Т/С «ЧЕРНОЕ СОЛНЦЕ» 16+**
**22.10 Т/С «СТРАХ НАД НЕВОЙ» 16+**
**00.35** ЗАХАР ПРИЛЕПИН. УРОКИ РУССКОГО 16+
**01.10 Т/С «УЛИЧНОЕ ПРАВОСУДИЕ» 16+**

## ТВЦ

**06.00** НАСТРОЕНИЕ 12+
**08.10** ДОКТОР И... 16+
**08.40 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-5» 16+**
**10.35** АКТЕРСКИЕ ДРАМЫ 16+
**11.30, 14.30, 17.50, 22.00** СОБЫТИЯ
**11.50, 03.00 Х/Ф «ЗВОНИТЕ В ПОЛИЦИЮ!» 12+**
**13.45** МОЙ ГЕРОЙ 12+
**14.50** ГОРОД НОВОСТЕЙ 16+
**15.05 Х/Ф «НАСТЕНЬКА» 16+**
**16.55** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**18.10 Х/Ф «БРОДЯГА. ВРАЧЕБНАЯ ТАЙНА» 16+**
**22.35** ЗАКОН И ПОРЯДОК 16+
**23.05** Д/Ф «САМЫЙ УЖАСНЫЙ ПАПА» 16+
**00.00** СОБЫТИЯ. 25-Й ЧАС
**00.35, 04.30** ПЕТРОВКА,38 16+
**00.50** Д/Ф «СЛЕДСТВИЕ ВЕДЕТ КГБ» 16+
**01.35** ХРОНИКИ МОСКОВСКОГО БЫТА 16+
**02.15** Д/Ф «90-Е» 18+
**04.45** Д/Ф «КОРОЛИ МОДЫ» 16+
**05.30** 10 САМЫХ... 16+

## СТС

**06.00, 05.45** ПРОСТО КУХНЯ 12+
**07.40 Т/С «СТОРИЗ» 16+**
**08.35 Т/С «МИСТЕР НОГОТЬ» 16+**
**15.05 Т/С «ПАПИНЫ ДОЧКИ. НОВЫЕ» 12+**
**16.40 Т/С «МОЛОДЕЖКА. НОВАЯ СМЕНА» 16+**
**21.00 Х/Ф «ХЕЛЛБОЙ» 16+**
**23.15 Х/Ф «ДРУГОЙ МИР-2. ЭВОЛЮЦИЯ» 18+**
**01.20 Х/Ф «МЕСТЬ БАНШИ» 18+**
**02.45 Х/Ф «САПОЖНИК» 16+**
**04.15** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+

## РЕН-ТВ

**05.00, 18.00, 01.40, 04.30** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30, 23.00** НОВОСТИ 16+
**09.00** ВОЕННАЯ ТАЙНА 16+
**10.00** СОВВЕЗ 16+
**11.00** КАК УСТРОЕН МИР 16+
**12.00, 16.00, 19.00** 112 16+
**13.00** ЗАГАДКИ ЧЕЛОВЕЧЕСТВА 16+
**14.00** НЕВЕРОЯТНО ИНТЕРЕСНЫЕ ИСТОРИИ 16+
**15.00, 20.00** 100 ВОПРОСОВ ОБО ВСЕМ 16+
**17.00, 02.25** ТАЙНЫ ЧАПМАН 16+
**21.00 Х/Ф «СЕРФЕР» 16+**
**23.25 Х/Ф «АФЕРИСТКА» 18+**

## ТНТ-СИФ

**07.00, 07.30, 08.00, 08.30, 09.00, 09.30, 10.00, 10.30, 11.00, 11.30, 12.00, 12.30, 13.00, 13.30, 14.00, 14.30, 15.00, 15.30, 05.50, 06.20, 06.40 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**
**16.00, 16.30, 17.00, 17.30, 18.00, 18.30 Т/С «ПРАЗДНИКИ» 16+**
**19.00, 19.30, 20.00, 20.30 Т/С «БОЛЬШОЙ ЧЕЛОВЕК» 16+**
**21.00, 22.00 Т/С «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ» 16+**
**23.00 Х/Ф «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ. НОВОГОДНИЙ БЕСПРЕДЕЛ-2» 16+**
**00.40 Х/Ф «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ. НОВОГОДНИЙ БЕСПРЕДЕЛ» 16+**
**02.15, 03.00, 03.45, 04.30** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**05.00** УТРО ТНТ-2026 16+

## МАТЧ-ТВ

**06.00, 14.25** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**07.00, 09.00, 12.55, 15.25** НОВОСТИ
**07.05, 11.35, 16.45, 21.55** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05, 12.35** СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ 12+
**09.25, 01.00** ЭВОЛЮЦИЯ СПОРТА 12+
**10.00** ГЕОГРАФИЯ СПОРТА 12+
**10.30** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИСПАНИИ. ОБЗОР ТУРА 6+
**13.00** ЕСТЬ ТЕМА! ПРЯМОЙ ЭФИР
**15.30** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. КАРЛОС ОЛБЕРГ ПРОТИВ ДОМИНИКА РЕЙЕСА. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ АВСТРАЛИИ 16+
**17.45** ФУТБОЛ. FONBET КУБОК РОССИИ. ПУТЬ РЕГИОНОВ. 1/2 ФИНАЛА. «КРЫЛЬЯ СОВЕТОВ» (САМАРА)-ЦСКА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**19.55** БАСКЕТБОЛ. ЕДИНАЯ ЛИГА ВТБ. ЦСКА-»ЛОКОМОТИВ-КУБАНЬ» (КРАСНОДАР). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**23.20** ФЕСТИВАЛЬ ЭКСТРЕМАЛЬНЫХ ВИДОВ СПОРТА «ПРОРЫВ». ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ МОСКВЫ 12+
**00.30** МАТЧ! ПАРАД 6+
**02.00** ВОЛЕЙБОЛ. ЧЕМПИОНАТ РОССИИ. СУПЕРЛИГА. ЖЕНЩИНЫ. ФИНАЛ. «ДИНАМО-АК БАРС» (КАЗАНЬ)-»ЗАРЕЧЬЕ-ОДИНЦОВО» (МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ) 6+
**03.55** НОВОСТИ 0+
**04.00** БАСКЕТБОЛ. ЕДИНАЯ ЛИГА ВТБ. «ЕНИСЕЙ» (КРАСНОЯРСК)-»БЕТСИТИ ПАРМА» (ПЕРМСКИЙ КРАЙ) 6+

## ЧЕ

**06.20** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**14.00 Т/С «СОЛДАТЫ 8» 16+**
**18.00** ДОРОЖНЫЕ ВОЙНЫ 16+
**20.00** ОХОТНИКИ 16+
**21.00, 22.00** ВЛАД РЕШАЕТ 16+
**23.00** ЗАСТУПНИЦЫ 16+
**00.00, 01.00, 01.50** ОПАСНЫЕ СВЯЗИ 18+
**03.20** ВНЕ ЗАКОНА 16+
**04.50** ДОРОЖНЫЕ ДРАМЫ 16+

## ДОМАШНИЙ

**06.30, 05.10** ПО ДЕЛАМ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ 16+
**07.15, 04.20** ДАВАЙ РАЗВЕДЕМСЯ! 16+
**08.15, 02.35** ТЕСТ НА ОТЦОВСТВО 16+
**10.30** Д/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+
**11.35, 00.15** Д/С «БЕДУ ОТВЕДУ» 16+
**12.45, 01.15** Д/С «ЗНАХАРКА» 16+
**13.20, 01.40** Д/С «ВЕРНУ ЛЮБИМОГО» 16+
**13.55, 02.10** Д/С «ГОЛОСА УШЕДШИХ ДУШ» 16+
**14.30, 03.25 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**19.00 Х/Ф «ОТЕЛЬ НА ОБОЧИНЕ» 16+**
**23.05 Х/Ф «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+**
**04.15** 6 КАДРОВ 16+

## ТВ-3

**06.00** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕР-КОТ» 6+
**09.00, 15.30 Т/С «СЛЕПАЯ» 16+**
**10.00 Т/С «ГАДАЛКА» 16+**
**18.00 Т/С «ЗОВ РУСАЛКИ» 16+**
**20.00 Т/С «ГЛУХАРЬ» 16+**
**23.15 Х/Ф «ХИЩНЫЕ ТВАРИ» 18+**
**01.15, 03.30** ДНЕВНИК ЭКСТРАСЕНСА 16+

## ПЯТЫЙ

**05.00, 09.00, 13.00, 17.00** ИЗВЕСТИЯ 16+
**05.25, 06.05, 11.15, 04.40 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-4» 16+**
**06.40, 07.05, 07.35, 08.05** СТРАНА СОВЕТОВ 16+
**08.40** ЗНАНИЕ-СИЛА 12+
**09.30, 10.20, 12.05, 13.30, 14.20, 15.15, 16.05 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-5» 16+**
**17.30, 18.20, 19.05, 19.45, 20.40, 21.25, 02.05, 02.45, 03.25, 04.00 Т/С «СЛЕД» 16+**
**22.20, 01.20 Т/С «СВОИ-7» 16+**
**23.05, 00.30 Т/С «СВОИ-5» 16+**
**00.00** ИЗВЕСТИЯ. ИТОГОВЫЙ ВЫПУСК 16+

Реклама 16+

Администрация города приглашает жителей и гостей Пятигорска **11 АПРЕЛЯ** на универсальную регулярную ярмарку, которая проводится в микрорайоне Белая Ромашка, на ул. Орджоникидзе.

**Время работы ярмарки — с 8.00 до 14.30.**

**Желающих принять участие в городской универсальной регулярной ярмарке просим обращаться в администрацию Пятигорска: каб. № 425, тел. 33-41-11.**

## СРЕДА, 8 АПРЕЛЯ

### ПЕРВЫЙ

**05.00** ДОБРОЕ УТРО 0+
**09.00, 12.00, 15.00, 03.00** НОВОСТИ
**09.25** МОДНЫЙ ПРИГОВОР 0+
**10.15** ЖИТЬ ЗДОРОВО! 16+
**11.00, 12.15, 18.30** ВРЕМЯ ПОКАЖЕТ 16+
**14.00, 17.00, 23.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**15.15** ДАВАЙ ПОЖЕНИМСЯ! 16+
**16.05** МУЖСКОЕ/ЖЕНСКОЕ 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**19.50** ПУСТЬ ГОВОРЯТ 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**22.00 Т/С «ПАВЕЛ. ПЕРВЫЙ И ПОСЛЕДНИЙ» 16+**
**00.10** РОКОТ КОСМОДРОМА 12+
**01.05, 03.05** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

### РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ 12+
**05.07, 05.35, 06.07, 06.35, 07.07, 07.35, 08.07, 08.35** ВЕСТИ КРАЯ
**09.00, 11.00, 14.00, 16.30, 20.00, 03.00** ВЕСТИ
**09.30, 11.30, 21.10** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**09.55** О САМОМ ГЛАВНОМ 12+
**12.00, 18.00** 60 МИНУТ 12+
**14.30 Т/С «КУЛАГИНЫ» 16+**
**17.00, 03.30** МАЛАХОВ 16+
**21.30 Т/С «АЛЛА-ТАКСИ. ПРОДОЛЖЕНИЕ» 16+**
**23.40** ВЕЧЕР С ВЛАДИМИРОМ СОЛОВЬЕВЫМ 12+
**02.10** АЛЕКСЕЙ ЛЕОНОВ. ПРЫЖОК В КОСМОС 16+

### РОССИЯ К

**06.30** ДИАЛОГИ О ЖИВОТНЫХ 16+
**07.20, 19.00** БИБЛЕЙСКИЙ СЮЖЕТ 16+
**07.55, 13.30 Х/Ф «ЦЫГАН» 0+**
**09.15, 19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**10.00, 12.30, 17.00, 19.30, 23.40** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**10.15** НАБЛЮДАТЕЛЬ 16+
**11.15, 23.55** XX ВЕК 16+
**12.45** НОВОСТИ ПОДРОБНО. КИНО 16+
**13.00, 23.10** Д/Ф «ВНАЧАЛЕ БЫЛО ДЕЛО,ИЛИ ИСТОРИЯ РУССКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» 16+
**15.05** Д/Ф «СЮЖЕТЫ ЗИМНЕЙ ТАРУСЫ» 16+
**15.45** БЕЛАЯ СТУДИЯ 16+
**16.30** Д/Ф «И НЕ ДЫШАТЬ НАД ВАШИМ ЧУДОМ,МОНФЕРРАН... ИСААКИЕВСКИЙ СОБОР» 16+
**17.15** Д/Ф «ФАТА-МОРГАНА ДМИТРИЯ РОЖДЕСТВЕНСКОГО» 16+
**18.10, 01.20** В.А.МОЦАРТ. РЕКВИЕМ ДЛЯ СОЛИСТОВ,ХОРА И ОРКЕСТРА. ВОКАЛЬНЫЙ АНСАМБЛЬ INTRADA И КАМЕРНЫЙ АНСАМБЛЬ «СОЛИСТЫ МОСКВЫ» 16+
**20.30** СПОКОЙНОЙ НОЧИ,МАЛЫШИ!
**20.45** АБСОЛЮТНЫЙ СЛУХ 16+
**21.25** ВЛАСТЬ ФАКТА 16+
**22.10 Т/С «СОЛНЕЧНЫЙ УДАР» 12+**
**00.50** Д/Ф «ЕКАТЕРИНБУРГ. ОСОБНЯК ТУПИКОВЫХ» 16+
**02.15** Д/Ф «ГОРОД ЗНАНИЙ» 16+

### НТВ

**04.35, 08.25, 10.35 Т/С «ПЕС» 16+**
**06.30** УТРО. САМОЕ ЛУЧШЕЕ 16+
**08.00, 10.00, 13.00, 16.00, 19.00, 00.15** СЕГОДНЯ
**13.25** ЧРЕЗВЫЧАЙНОЕ ПРОИСШЕСТВИЕ 16+
**14.00** МЕСТО ВСТРЕЧИ 16+
**16.45** ЗА ГРАНЬЮ 16+
**17.50** ДНК 16+
**20.00 Т/С «ЧЕРНОЕ СОЛНЦЕ» 16+**
**22.10 Т/С «СТРАХ НАД НЕВОЙ» 16+**
**00.35** МЫ И НАУКА. НАУКА И МЫ 12+
**01.40 Т/С «УЛИЧНОЕ ПРАВОСУДИЕ» 16+**
**04.05 Т/С «АГЕНТСТВО СКРЫТЫХ КАМЕР» 16+**

### ТВЦ

**06.00** НАСТРОЕНИЕ 12+
**08.10** ДОКТОР И... 16+
**08.40 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-6» 16+**
**10.35** АКТЕРСКИЕ ДРАМЫ 16+
**11.30, 14.30, 17.50, 22.00** СОБЫТИЯ
**11.50, 03.00 Х/Ф «ЗВОНИТЕ В ПОЛИЦИЮ! СУДЬБА-ЗЛОДЕЙКА» 12+**
**13.45** МОЙ ГЕРОЙ 12+
**14.50** ГОРОД НОВОСТЕЙ 16+
**15.05 Х/Ф «НАСТЕНЬКА» 16+**
**16.55** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**18.10 Х/Ф «БРОДЯГА. ЛЕГЕНДА О ЗАМКЕ» 16+**
**22.35** ХВАТИТ СЛУХОВ! 16+
**23.05** ХРОНИКИ МОСКОВСКОГО БЫТА 16+
**00.00** СОБЫТИЯ. 25-Й ЧАС
**00.35, 04.30** ПЕТРОВКА,38 16+
**00.50** Д/Ф «РУССКИЕ ТАЙНЫ» 16+
**01.35** ЗНАК КАЧЕСТВА 16+
**02.15** МИФЫ О ЕДЕ 16+
**04.45** Д/Ф «КОРОЛИ МОДЫ» 16+
**05.30** ЗАКОН И ПОРЯДОК 16+

### СТС

**06.00** ПРОСТО КУХНЯ 12+
**07.35 Т/С «СТОРИЗ» 16+**
**08.40 Т/С «КУЗНЕЦОВЫ ТВ» 16+**
**15.05 Т/С «ПАПИНЫ ДОЧКИ. НОВЫЕ» 12+**
**16.40 Т/С «МОЛОДЕЖКА. НОВАЯ СМЕНА» 16+**
**21.00 Х/Ф «ТЕРМИНАТОР. ДА ПРИДЕТ СПАСИТЕЛЬ» 16+**
**23.20 Х/Ф «УНИВЕРСАЛЬНЫЙ СОЛДАТ» 18+**
**01.20 Х/Ф «РЭМБО-3» 16+**
**02.55** КИНО В ДЕТАЛЯХ С ФЕДОРОМ БОНДАРЧУКОМ 18+
**03.45 М/Ф «ГЕРОЙ САМСАМ» 6+**
**04.55** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+

### РЕН-ТВ

**05.00, 18.00, 01.25, 04.30** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30, 23.00** НОВОСТИ 16+
**09.00** ДОКУМЕНТАЛЬНЫЙ СПЕЦПРОЕКТ 16+
**10.00** ЗАСЕКРЕЧЕННЫЕ СПИСКИ 16+
**11.00** КАК УСТРОЕН МИР 16+
**12.00, 16.00, 19.00** 112 16+
**13.00** ЗАГАДКИ ЧЕЛОВЕЧЕСТВА 16+
**14.00** НЕВЕРОЯТНО ИНТЕРЕСНЫЕ ИСТОРИИ 16+
**15.00** МОМЕНТ В ИСТОРИИ 16+
**17.00, 02.15** ТАЙНЫ ЧАПМАН 16+
**20.00** БЕЗУМНЫЕ ФАКТЫ 16+
**20.45 Х/Ф «ПРЕСТУПНИК» 16+**
**23.25 Х/Ф «ЗАЛОЖНИКИ МАРСА» 16+**

### ТНТ-СИФ

**07.00, 07.30, 08.00, 08.30, 09.00, 09.30, 10.00, 10.30, 11.00, 11.30, 12.00, 12.30, 13.00, 13.30, 14.00, 14.30, 15.00, 15.30, 05.50, 06.20, 06.40 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**
**16.00, 16.30, 17.00, 17.30, 18.00, 18.30 Т/С «ПРАЗДНИКИ» 16+**
**19.00, 19.30, 20.00, 20.30 Т/С «БОЛЬШОЙ ЧЕЛОВЕК» 16+**
**21.00, 22.00 Т/С «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ» 16+**
**23.00 Х/Ф «ПАРА ИЗ БУДУЩЕГО» 16+**
**01.00 Х/Ф «СИМОНА И МИСТЕР СКУНС» 6+**
**02.55, 03.40, 04.30** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**05.00** УТРО ТНТ-2026 16+

### МАТЧ-ТВ

**06.00, 14.25** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**07.00, 09.00, 12.55, 15.25** НОВОСТИ
**07.05, 11.35, 16.45, 23.00** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05, 12.35** СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ 12+
**09.25, 01.00** ЭВОЛЮЦИЯ СПОРТА 12+
**10.00, 00.30** ВИД СВЕРХУ 12+
**10.30** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИТАЛИИ. ОБЗОР ТУРА 6+
**13.00** ЕСТЬ ТЕМА! ПРЯМОЙ ЭФИР
**15.30** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. МАКС ХОЛЛОУЭЙ ПРОТИВ АРНОЛЬДА АЛЛЕНА. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США 16+
**17.45** ФУТБОЛ. FONBET КУБОК РОССИИ. ПУТЬ РПЛ. ФИНАЛ. «ДИНАМО» (МОСКВА)-»КРАСНОДАР». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**20.15** ФУТБОЛ. FONBET КУБОК РОССИИ. ПУТЬ РЕГИОНОВ. 1/2 ФИНАЛА. «ЗЕНИТ» (САНКТ-ПЕТЕРБУРГ)-»СПАРТАК» (МОСКВА). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**02.00** ВОЛЕЙБОЛ НА СНЕГУ. ФИНАЛ ЧЕМПИОНАТА РОССИИ. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ НОВОГО УРЕНГОЯ 6+
**03.55** НОВОСТИ 0+
**04.00** БАСКЕТБОЛ. ЕДИНАЯ ЛИГА ВТБ. ЦСКА-»ЛОКОМОТИВ-КУБАНЬ» (КРАСНОДАР) 6+

### ЧЕ

**06.00** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**14.00 Т/С «СОЛДАТЫ 8» 16+**
**18.00** ДОРОЖНЫЕ ВОЙНЫ 16+
**20.00** ОХОТНИКИ 16+
**21.00, 22.00** ВЛАД РЕШАЕТ 16+
**23.00** ЗАСТУПНИЦЫ 16+
**00.00, 01.00** ОПАСНЫЕ СВЯЗИ 18+
**03.20** ВНЕ ЗАКОНА 16+
**04.50** ДОРОЖНЫЕ ДРАМЫ 16+

### ДОМАШНИЙ

**06.30, 05.20** ПО ДЕЛАМ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ 16+
**06.55, 04.30** ДАВАЙ РАЗВЕДЕМСЯ! 16+
**07.55, 02.35** ТЕСТ НА ОТЦОВСТВО 16+
**10.10** Д/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+
**11.15, 00.15** Д/С «БЕДУ ОТВЕДУ» 16+
**12.30, 01.15** Д/С «ЗНАХАРКА» 16+
**13.05, 01.40** Д/С «ВЕРНУ ЛЮБИМОГО» 16+
**13.35, 02.10** Д/С «ГОЛОСА УШЕДШИХ ДУШ» 16+
**14.10** КРАСИВАЯ И СЧАСТЛИВАЯ 45+ 16+
**14.25, 03.25 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПРОЗРЕНИЕ» 16+**
**23.05 Х/Ф «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+**
**04.20** 6 КАДРОВ 16+

### ТВ-3

**06.00** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕРКОТ» 6+
**09.00, 15.30 Т/С «СЛЕПАЯ» 16+**
**10.00 Т/С «ГАДАЛКА» 16+**
**18.00 Т/С «ЗОВ РУСАЛКИ» 16+**
**20.00 Т/С «ГЛУХАРЬ» 16+**
**23.00 Х/Ф «ВЕТРЕНАЯ РЕКА» 18+**
**01.15** ДНЕВНИК ЭКСТРАСЕНСА 16+

### ПЯТЫЙ

**05.00, 09.00, 13.00, 17.00** ИЗВЕСТИЯ 16+
**05.25, 05.45, 06.20, 07.00, 07.50, 09.30, 04.35 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-4» 16+**
**08.25** СТРОЙНАДЗОР 16+
**09.40, 10.35, 11.20, 12.15, 13.30, 13.35, 14.25, 15.20, 16.05 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-5» 16+**
**17.30, 18.20, 19.10, 19.45, 20.40, 21.25, 02.00, 02.40, 03.15, 04.05 Т/С «СЛЕД» 16+**
**22.20, 01.15 Т/С «СВОИ-7» 16+**
**23.05, 00.30 Т/С «СВОИ-5» 16+**
**00.00** ИЗВЕСТИЯ. ИТОГОВЫЙ ВЫПУСК 16+

## ЧЕТВЕРГ, 9 АПРЕЛЯ

### ПЕРВЫЙ

**05.00** ДОБРОЕ УТРО 0+
**09.00, 12.00, 15.00, 03.00** НОВОСТИ
**09.25** МОДНЫЙ ПРИГОВОР 0+
**10.15** ЖИТЬ ЗДОРОВО! 16+
**11.00, 12.15, 18.30** ВРЕМЯ ПОКАЖЕТ 16+
**14.00, 17.00, 23.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**15.15** ДАВАЙ ПОЖЕНИМСЯ! 16+
**16.05** МУЖСКОЕ/ЖЕНСКОЕ 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**19.50** ПУСТЬ ГОВОРЯТ 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**22.00 Т/С «ПАВЕЛ. ПЕРВЫЙ И ПОСЛЕДНИЙ» 16+**
**00.10** РОКОТ КОСМОДРОМА 12+
**01.05, 03.05** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

### РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ 12+
**05.07, 05.35, 06.07, 06.35, 07.07, 07.35, 08.07, 08.35** ВЕСТИ КРАЯ
**09.00, 11.00, 14.00, 16.30, 20.00, 03.00** ВЕСТИ
**09.30, 11.30, 21.10** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**09.55** О САМОМ ГЛАВНОМ 12+
**12.00, 18.00** 60 МИНУТ 12+
**14.30 Т/С «КУЛАГИНЫ» 16+**
**17.00, 03.30** МАЛАХОВ 16+
**21.30 Т/С «АЛЛА-ТАКСИ. ПРОДОЛЖЕНИЕ» 16+**
**23.40** ВЕЧЕР С ВЛАДИМИРОМ СОЛОВЬЕВЫМ 12+
**02.10** ВАЛЕНТИНА ТЕРЕШКОВА. ЧАЙКА И ЯСТРЕБ 16+

### РОССИЯ К

**06.30** ДИАЛОГИ О ЖИВОТНЫХ 16+
**07.20, 19.00** БИБЛЕЙСКИЙ СЮЖЕТ 16+
**07.55, 13.30 Х/Ф «ЦЫГАН» 0+**
**09.15, 19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**10.00, 12.30, 17.00, 19.30, 23.40** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**10.15** НАБЛЮДАТЕЛЬ 16+
**11.15, 23.55** XX ВЕК 16+
**11.45, 00.25 Х/Ф «ПАССАЖИР» 12+**
**12.45** НОВОСТИ ПОДРОБНО. ТЕАТР 16+
**13.00, 23.10** Д/Ф «ВНАЧАЛЕ БЫЛО ДЕЛО,ИЛИ ИСТОРИЯ РУССКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» 16+
**14.55** Д/Ф «ГОРОД ЗНАНИЙ» 16+
**15.35** 2 ВЕРНИК 2 16+
**16.30** МОЯ ЛЮБОВЬ-РОССИЯ! 16+
**17.15** ЛИНИЯ ЖИЗНИ 16+
**18.10, 01.05** КОНЦЕРТ РУССКОЙ ХОРОВОЙ МУЗЫКИ. ГОСУДАРСТВЕННАЯ АКАДЕМИЧЕСКАЯ ХОРОВАЯ КАПЕЛЛА РОССИИ ИМЕНИ А.А. ЮРЛОВА И ГОСУДАРСТВЕННЫЙ АКАДЕМИЧЕСКИЙ РУССКИЙ ХОР ИМЕНИ А.В. СВЕШНИКОВА. ДИРИЖЕР ГЕННАДИЙ ДМИТРЯК 16+
**20.30** СПОКОЙНОЙ НОЧИ,МАЛЫШИ!
**20.45** КИНО О КИНО 16+
**21.25** ЭНИГМА. СВЕТЛАНА АКСЕНОВА 16+
**22.10 Т/С «СОЛНЕЧНЫЙ УДАР» 12+**
**02.00** Д/Ф «СКАЖИ МНЕ,НОВГОРОД...» 16+

### НТВ

**04.35, 08.25, 10.35 Т/С «ПЕС» 16+**
**06.30** УТРО. САМОЕ ЛУЧШЕЕ 16+
**08.00, 10.00, 13.00, 16.00, 19.00, 01.05** СЕГОДНЯ
**13.25** ЧРЕЗВЫЧАЙНОЕ ПРОИСШЕСТВИЕ 16+
**14.00** МЕСТО ВСТРЕЧИ 16+
**16.45** ЗА ГРАНЬЮ 16+
**17.50** ДНК 16+
**20.00 Т/С «ЧЕРНОЕ СОЛНЦЕ» 16+**
**22.10 Т/С «СТРАХ НАД НЕВОЙ» 16+**
**01.25 Х/Ф «ПО СЛЕДУ ЗВЕРЯ» 16+**

### ТВЦ

**06.00** НАСТРОЕНИЕ 12+
**08.10** ДОКТОР И... 16+
**08.40 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-6» 16+**
**10.35, 23.05** АКТЕРСКИЕ ДРАМЫ 16+
**11.30, 14.30, 17.50, 22.00** СОБЫТИЯ
**11.50, 03.05 Х/Ф «ЗВОНИТЕ В ПОЛИЦИЮ! СУДЬБА-ЗЛОДЕЙКА» 12+**
**13.45, 04.55** МОЙ ГЕРОЙ 12+
**14.50** ГОРОД НОВОСТЕЙ 16+
**15.05 Х/Ф «НАСТЕНЬКА» 16+**
**16.55** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**18.10, 20.00 Х/Ф «БЕССОННИЦА» 16+**
**22.35** 10 САМЫХ... 16+
**00.00** СОБЫТИЯ. 25-Й ЧАС
**00.35, 04.40** ПЕТРОВКА,38 16+
**00.50** Д/Ф «ОХОТА НА МАНЬЯКА» 16+
**01.35** Д/Ф «НАСТОЯЩИЙ ДЕТЕКТИВ» 16+
**02.15** ПРОЩАНИЕ 16+
**05.30** ХВАТИТ СЛУХОВ! 16+

### СТС

**06.00** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+
**06.20** ПРОСТО КУХНЯ 12+
**07.45 Т/С «СТОРИЗ» 16+**
**08.40 Т/С «КУЗНЕЦОВЫ ТВ» 16+**
**15.05 Т/С «ПАПИНЫ ДОЧКИ. НОВЫЕ» 12+**
**16.40 Т/С «МОЛОДЕЖКА. НОВАЯ СМЕНА» 16+**
**21.00 Х/Ф «ШАНХАЙСКИЙ ПЕРЕВОЗЧИК» 16+**
**22.55 Х/Ф «ГОНЩИКИ НА ДРАЙВЕ» 16+**
**01.25 Х/Ф «ФОРСАЖ В ПАТТАЙЕ» 18+**
**02.35 Х/Ф «МЕСТЬ БАНШИ» 18+**
**04.00** УРАЛЬСКИЕ ПЕЛЬМЕНИ. СМЕХBOOK 16+

### РЕН-ТВ

**05.00, 18.00, 01.10, 04.25** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30, 23.00** НОВОСТИ 16+
**09.00, 11.00** КАК УСТРОЕН МИР 16+
**12.00, 16.00, 19.00** 112 16+
**13.00, 14.00, 15.00** НЕВЕРОЯТНО ИНТЕРЕСНЫЕ ИСТОРИИ 16+
**17.00, 02.05** ТАЙНЫ ЧАПМАН 16+
**20.00** 100 ВОПРОСОВ ОБО ВСЕМ 16+
**20.50 Х/Ф «ВЫШКА» 16+**
**23.25 Х/Ф «ЧАС ТИШИНЫ» 18+**

### ТНТ-СИФ

**07.00, 07.30, 08.00, 08.30, 09.00, 09.30, 10.00, 10.30, 11.00, 11.30, 12.00, 12.30, 13.00, 13.30, 14.00, 14.30, 15.00, 15.30, 05.50, 06.20, 06.40 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**
**16.00, 16.30, 17.00, 17.30, 18.00, 18.30 Т/С «ПРАЗДНИКИ» 16+**
**19.00, 19.30, 20.00, 20.30 Т/С «БОЛЬШОЙ ЧЕЛОВЕК» 16+**
**21.00, 22.00 Т/С «ПОЛИЦЕЙСКИЙ С РУБЛЕВКИ» 16+**
**23.00 Х/Ф «АННА» 18+**
**01.10 Х/Ф «ОХОТНИКИ ЗА РАЗУМОМ» 16+**
**03.25, 04.10** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**05.00** УТРО ТНТ-2026 16+

### МАТЧ-ТВ

**06.00** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**07.00, 09.00, 12.55, 16.30** НОВОСТИ
**07.05, 11.35, 18.15, 22.00** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05, 12.35** СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ 12+
**09.25, 01.00** ЭВОЛЮЦИЯ СПОРТА 12+
**10.00, 00.30** ФОРМУЛА-1. ГАСНУТ ОГНИ 12+
**10.30** ФУТБОЛ. FONBET КУБОК РОССИИ. ОБЗОР 6+
**13.00** ЕСТЬ ТЕМА! ПРЯМОЙ ЭФИР
**14.25** БОУЛИНГ. КУБОК КЛБ. ПРО-ТУР. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ СУРГУТА
**16.35** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. ГЛОВЕР ТЕЙШЕЙРА ПРОТИВ ИРЖИ ПРОХАЗКИ. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ СИНГАПУРА 16+
**19.15** ХОККЕЙ. ФОНБЕТ ЧЕМПИОНАТ КХЛ. 1/4 ФИНАЛА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**23.20** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. ACA. ИМРАН БУКУЕВ ПРОТИВ АРЕНА АКОПЯНА. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ МОСКВЫ 16+
**02.00** ВОЛЕЙБОЛ. ЧЕМПИОНАТ РОССИИ. СУПЕРЛИГА. ЖЕНЩИНЫ. ФИНАЛ. «ДИНАМО-АК БАРС» (КАЗАНЬ)-»ЗАРЕЧЬЕ-ОДИНЦОВО» (МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ) 6+
**03.55** НОВОСТИ 0+
**04.00** БОУЛИНГ. КУБОК КЛБ. ПРО-ТУР. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ СУРГУТА 6+

### ЧЕ

**06.10** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**14.00 Т/С «СОЛДАТЫ 8» 16+**
**16.00 Т/С «СОЛДАТЫ 9» 16+**
**18.00** ДОРОЖНЫЕ ВОЙНЫ 16+
**20.00** ОХОТНИКИ 16+
**21.00, 22.00** ВЛАД РЕШАЕТ 16+
**23.00** ЗАСТУПНИЦЫ 16+
**00.00** ОПАСНЫЕ СВЯЗИ 18+
**03.20** ВНЕ ЗАКОНА 16+
**04.50** ДОРОЖНЫЕ ДРАМЫ 16+

### ДОМАШНИЙ

**06.30, 05.40** ПО ДЕЛАМ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ 16+
**07.10** ДАВАЙ РАЗВЕДЕМСЯ! 16+
**08.10, 02.35** ТЕСТ НА ОТЦОВСТВО 16+
**10.25** Д/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+
**11.30, 00.15** Д/С «БЕДУ ОТВЕДУ» 16+
**12.40, 01.15** Д/С «ЗНАХАРКА» 16+
**13.15, 01.40** Д/С «ВЕРНУ ЛЮБИМОГО» 16+
**13.50, 02.10** Д/С «ГОЛОСА УШЕДШИХ ДУШ» 16+
**14.25, 03.25 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПОСЛЕ ДОЛГОЙ ЗИМЫ» 16+**
**23.05 Х/Ф «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+**
**05.10** 6 КАДРОВ 16+

### ТВ-3

**06.00, 05.45** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕРКОТ» 6+
**09.00, 15.30 Т/С «СЛЕПАЯ» 16+**
**10.00 Т/С «ГАДАЛКА» 16+**
**18.00 Т/С «ЗОВ РУСАЛКИ» 16+**
**20.00 Т/С «ГЛУХАРЬ» 16+**
**23.15 Х/Ф «БРЕШЬ» 18+**
**01.00** ДНЕВНИК ЭКСТРАСЕНСА 16+

### ПЯТЫЙ

**05.00, 09.00, 13.00, 17.00** ИЗВЕСТИЯ 16+
**05.25, 05.40, 06.20, 07.00, 07.45, 09.30 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-4» 16+**
**08.25** ВАШЕ ЗДОРОВЬЕ! 12+
**09.40, 10.30, 11.20, 12.15, 13.30, 13.35, 14.25, 15.20, 16.05 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-5» 16+**
**17.30, 18.20, 19.00, 19.45, 20.35, 21.25, 02.25, 03.05, 03.45, 04.20 Т/С «СЛЕД» 16+**
**22.20, 01.40 Т/С «СВОИ-7» 16+**
**23.05, 00.55 Т/С «СВОИ-5» 16+**
**00.00** ИЗВЕСТИЯ. ИТОГОВЫЙ ВЫПУСК 16+
**00.30** ДЕНЬ АНГЕЛА 6+

Профессиональный праздник

# День Росгвардии отметили в СКФО

В музейно-выставочном комплексе «Россия — моя история» Пятигорска состоялось торжественное собрание, посвященное 10-летию Росгвардии и 215-й годовщине образования войск правопорядка. В нем приняли участие представители командования Северо-Кавказским ордена Жукова округом Росгвардии, местной власти, взаимодействующих правоохранительных структур, личный состав и ветераны ведомства, родственники погибших воинов правопорядка.

В начале по традиции участники почтили память погибших при исполнении воинского и служебного долга росгвардейцев и возложили цветы к памятнику, расположенному на территории отдельного батальона охраны и обеспечения округа.

**— Сегодня мы собрались здесь, чтобы почтить память тех, кто отдал ради процветания нашей Родины самое дорогое — свою жизнь,** — сказал временно исполняющий обязанности командующего Северо-Кавказским ордена Жукова округом Росгвардии генерал-майор Александр Росликов. **— Все мы гордимся их подвигом и сохраним в сердце память о каждом. Нет таких слов, которые уменьшили бы боль от утраты близкого человека. Но родные наших погибших товарищей всегда могут рассчитывать на нашу помощь Также в рамках торжественного мероприятия провели встречу временно исполняющего обязанности командующего Северо-Кавказским ордена Жукова округом войск национальной гвардии Российской Федерации генерал-майора Александра Росликова с родственниками военнослужащих и сотрудников, погибших при исполнении воинского и служебного долга. Было отмечено, что родные погибших всегда могут рассчитывать на поддержку и участие в решении любых вопросов.**

Гости ознакомились с тематической экспозицией, посвященной деятельности войск правопорядка, а после этого присутствующим показали видеообращения Президента Российской Федерации Владимира Путина и командующего Северо-Кавказским ордена Жукова округом Росгвардии генерал-полковника Владимира Спиридонова.

Еще одним приятным моментом стало поздравление с 70-летним юбилеем почетного гостя мероприятия — ветерана ведомства полковника в отставке Алексея Кравцова, посвятившего службе более 30 лет. Врио командующего округом пожелал имениннику, который принимает активное участие в ветеранском движении, бодрости духа, счастья в доме, душевного тепла и здоровья на долгие годы.

Генерал-майор Александр Росликов вручил военнослужащим и сотрудникам Северо-Кавказского ордена Жукова округа Росгвардии государственные и ведомственные награды, почетные грамоты и ценные подарки.

**— За прошедшие десять лет Росгвардия прошла большой путь становления и состоялась как структура со своими задачами,** — обратился к собравшимся генерал-майор Александр Росликов. **— Во все времена войска правопорядка были надежным оплотом государства, защищали страну от внутренних и внешних угроз. Уверен, что военнослужащие и сотрудники Северо-Кавказского ордена Жукова округа Росгвардии и впредь будут с честью выполнять все поставленные задачи. Отдельные слова благодарности хочу выразить ветеранам. Своим примером вы вносите огромный вклад в патриотическое воспитание личного состава, который признателен вам за передаваемый опыт, силу духа и мужество. От всей души поздравляю с 10-летием Росгвардии и 215-й годовщиной войск правопорядка, хочу пожелать крепкого здоровья, благополучия, оптимизма и успехов в выполнении поставленных задач.**

Ярким завершением мероприятия стала праздничная концертная программа. Для гостей выступил ансамбль песни и пляски Северо-Кавказского ордена Жукова округа Росгвардии, представивший зрителям вокальные и инструментальные композиции, авторские песни, стихи и хореографические постановки.

*Фото пресс-службы Росгвардии*

Слет

# Память о павших

Пятигорск принял поисковиков со всей России. У мемориала «Огонь Вечной славы» состоялся торжественный митинг с возложением цветов. Мероприятие прошло в рамках Всероссийского слета студенческих поисковых отрядов. Собравшиеся почтили память пятигорчан, отдавших жизнь при защите Родины.

Волонтеры вручили присутствующим георгиевские ленточки, на Пост № 1 заступил Почетный караул. Участников митинга встретили министр молодежной политики Ставропольского края Вячеслав Коршун и глава Пятигорска Дмитрий Ворошилов. Далее с приветственной речью к присутствующим обратилась первый заместитель председателя Комитета Государственной Думы по труду, социальной политике и делам ветеранов Елена Цунаева.

Участники говорили о значении сохранения исторической памяти, единстве народов России и подвиге предков. Конечно же, отметили работу участников поискового движения, которые занимаются увековечиванием памяти павших защитников Отечества: трудятся в поисковых экспедициях, обустраивают воинские захоронения, оказывают помощь ветеранам и их семьям, пропадают часами в архивах.

Традиционно перед гостями почетный караул Поста № 1 города Пятигорска выступил с плац-парадом. А после официальной части состоялось возложение цветов к Вечному огню. Далее участники митинга и почетные гости отправились в Центр знаний «Машук», где продолжилась программа слета.

*Фото пресс-службы администрации Пятигорска*

На таможне

# Лесоматериалы вывозили незаконно

Северокавказские таможенники выявили факт незаконного вывоза лесоматериалов. Стоимость лесоматериалов составила более 6 млн рублей.

Российский индивидуальный предприниматель подал в Северо-Кавказский таможенный пост (ЦЭД) декларации с недостоверными сведениями. По заявленным данным готовые изделия из дерева предназначались для поставки в Турцию. На самом деле дубовые бревна объемом 186 м3 были доставлены в одну из стран Евросоюза.

В отношении предпринимателя возбуждено два уголовных дела по ч. 1 ст. 226.1 УК РФ (контрабанда стратегически важных товаров). Санкцией статьи предусмотрен штраф до одного миллиона рублей либо лишение свободы на срок до пяти лет.

Мероприятие проведено совместно с сотрудниками УФСБ России по Ставропольскому краю.

**— Для участников внешнеэкономической деятельности важно понимать, что лесоматериалы, особенно ценные породы древесины, относятся к категории стратегически важных товаров,** — отметил директор представительства в СКФО «Ассоциации деловых партнеров в сфере внешнеэкономической деятельности» Глеб Дьяченко. **— Их вывоз строго регулируется, включая требования к лицензированию, подтверждению происхождения и корректному указанию кода ТН ВЭД. Практика показывает, что основная причина подобных нарушений — попытка сократить издержки. В итоге экономия оказывается мнимой: риски штрафов, конфискации товара и уголовного преследования значительно превышают потенциальную выгоду.**

**Северо-Кавказский таможенный пост (ЦЭД)**

*Изображение создано при помощи ИИ*

Полосу подготовила Татьяна Шишимер

Мир без преград

# Когда на холсте пишет душа

Сочные краски, необычная геометрия пространства, свет, проступающий сквозь цвета, — такими предстали перед зрителями картины Евгения Коробских-Кудашова, руководителя Самарского отделения Благотворительного фонда «Спасибо маме за жизнь», город Тольятти. Выставка проходит на площадке музейно-выставочного комплекса «Россия — моя история», в рамках проекта благотворительного фонда «Спасибо маме за жизнь», который носит название «Реабилитация через искусство».

Автор> Татьяна Шишимер
Фото> автор

Одно из направлений такой реабилитации называется «Творчество без рук». Название говорящее. Руководитель данного проекта Евгений сам лишился обеих рук в 2017 году в результате трагедии. Теперь он своим примером показывает, что у человека нет преград. Его творчество говорит о том, насколько важно иметь силу духа, чтобы встать, подняться и, даже имея такие сложные увечья, заниматься творчеством. Он дает возможность ребятам, которые сейчас возвращаются со специальной военной операции после тяжелых ранений с потерями конечностей, посмотреть за горизонт. И увидеть, что нет ничего невозможного. Что можно найти в себе силы встать и идти к своему здоровью, успеху, к созданию семьи, к творчеству.

Живописью Евгений начал заниматься спустя год после случившейся трагедии, в 2018 году. Вдохновляет его природа, наша страна.

**— Россия такая большая, красивая,** — рассказывает Евгений Коробских-Кудашов. **— Не понимаю, что люди ищут за границей, не изучив нашу Родину. Например, в рамках проекта мы проехали пока всего лишь восемь городов с данной выставкой. Начали с Крыма, посетили Керчь, Евпаторию. Оттуда в Ставрополь уже поехали. У нас передвижная выставка по всей России. После Пятигорска отправимся в Нальчик.**

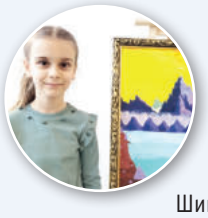
Евгений — художник-самоучка. В экспозиции, которую он представил, около 50 картин. На пленэры автор не выезжает. Ведь ему надо много приспособлений, чтобы писать, держа кисть во рту. Мешает даже ветер.

**— Вот мы едем спокойно, смотрим пейзажи, где-то что-то фотографируем,** — говорит Евгений Коробских-Кудашов. **— От увиденного много эмоций, что-то забывается. А дома, глядя на снимки, сразу вспоминаются цвета.**

А цвета на картинах Евгения и впрямь уникальные, очень сочные. В Москве уже прошло много его выставок, после которых молодого художника прозвали новым Рерихом. И, действительно, сходство есть.

**— После того, как в реанимации открыл глаза, когда умер и заново родился, я увидел мир в других красках,** — рассказал Евгений. **— Исчезла серость. Забыл, что такое уныние. Начинал я писать с акварели. Но мне не хватало яркости. Я вижу мир очень ярким, а акварель не передавала этого. Тогда я захотел попробовать писать маслом. Все говорили, что это сложно, у меня не получится. Я отвечал: «Не надо за меня решать, что у меня получится, а что нет». И получилось.**

## Слово — зрителю



**Арина Раимова, СОШ № 7, 2 «А» класс:** «Мне нравится выставка. Сама я тоже обожаю рисовать. Мой любимый художник — Иван Шишкин. Эти картины очень хорошие. Оцениваю их на 10 баллов из 10».

Дата

Режиссер, актер, публицист, политический деятель, художник… Все пласты таланта этого человека объять невозможно. В конце марта Россия отметила девяносто лет со дня рождения Станислава Говорухина (1936 — 2018). Светлой памяти Станислава Сергеевича, сыгравшего заметную роль в жизни музея-заповедника М. Ю. Лермонтова, посвятили встречу в Доме Алябьева.

# Светлой памяти Станислава Говорухина

Автор> Наталья Тарасова
Фото> автор

А как иначе? Ведь в том, что Дом Алябьева стал неотъемлемой частью Лермонтовского музея, его четвертым отделом, прямая заслуга Станислава Говорухина, который в непростые девяностые прошлого столетия представлял интересы жителей нашего региона в Государственной думе РФ. Светлана Сафарова, директор Государственного музея-заповедника М. Ю. Лермонтова в те годы, до сих пор помнит, какую сумму удалось «выбить» Говорухину на Дом Алябьева и пятигорский Некрополь, также прошедший с его помощью частичную реставрацию. Цифры по нынешним меркам просто фантастические. Тогда в результате дефолта деньги имели иную ценность, а культура страны пришла в полный упадок. На Кавминводах, напротив, с появлением Станислава Говорухина, по словам Светланы Гавриловны, наступил «золотой век». Первое впечатление о нем, как о личности высокомерной, у нее развеялось быстро. На самом деле Говорухин оказался удивительно отзывчивым и ответственным человеком. И по воспоминаниям нынешнего директора музея Ирины Сафаровой, невзирая на свой зачастую суровый вид, Станислав Сергеевич обладал большим чувством юмора, был открытым и откровенным собеседником. Трудно даже представить, скольких трудов стоила депутату от Кавмингруппы реализация этого, и не только, культурного проекта! Он часто бывал в нашем регионе, привозил на суд местных жителей свои новые фильмы. Присоединение части курортного парка, который тогда еще не являлся национальным объектом, к музею Ярошенко в Кисловодске, попечителем которого он являлся, тоже его заслуга. Как и реставрация Пушкинской галереи в Железноводске, где Станиславу Говорухину установили памятник.

Немалые усилия для расселения жильцов коммуналки, которая располагалась тогда в особняке, где когда-то останавливался композитор Александр Алябьев, пришлось приложить и самим музейщикам. Первая стадия реставрации и реконструкции части дома была осуществлена в 1997 году, а открытие состоялось через год — в 1998-м. Станислав Сергеевич приехал на открытие отдела «Дом композитора А. А. Алябьева» со своим другом, народным артистом СССР Иосифом Кобзоном. Певец, как вспоминают сотрудники музея, исполнил романс на стихи Михаила Юрьевича Лермонтова «Нищий». А что бы делали любители графики и живописи из числа пятигорчан, гостей курорта да и сами художники в отсутствие выставочного пространства, которым уже более 25 лет располагает Дом Алябьева?

Несколько раз здесь проходили и выставки оригинальных работ самого Станислава Говорухина. Ирина Даниленко, директор выставочного отдела Лермонтовского музея уже в течение многих лет, очень хорошо помнит открытие одной из выставок. Именно тогда она узнала известного кинорежиссера как глубокого, тонкого художника, пейзажи которого буквально пропитаны воздухом. «Почувствовать воздух и нарисовать воздух, не имея художественного образования!» — своего восхищения она не может скрыть до сих пор и утверждает, что светлые чувства любви к Станиславу Говорухину, так много сделавшему для музея, который носит имя Лермонтова, его сотрудники сохранят навсегда…

## Мнения

**Светлана Сафарова, заслуженный работник культуры РФ:**
— Вклад Станислава Говорухина в культуру Кавказских Минеральных Вод переоценить невозможно. Прекрасный кинорежиссер, политик, порядочный человек, настоящий патриот… Но для нас, сотрудников Лермонтовского музея, он дорог, в первую очередь, своим отношением к развитию культуры в нашем регионе. И тем, как много сделал Станислав Сергеевич для нашего музея.

**Татьяна Васильева, старший научный сотрудник, куратор экспозиции «Лермонтов в мире музыки, театра и кинематографа»:**
— Открытие новой экспозиции «Лермонтов в мире музыки, театра и кинематографа» состоялось на площадях Дома Алябьева в марте 2022 года. До этого все сокровища, которыми мы располагали, хранились в музейных фондах. И вот они нашли достойное место для всеобщего обозрения. Более того, за эту экспозицию Лермонтовский музей получил Государственную премию. Конечно, такая награда дорогого стоит. И неизвестно, как вообще сложилась бы вся наша выставочная деятельность, если бы не было этого отдела — Дома Алябьева.

**Елена Кривецкая, зам. директора Государственного музея-заповедника М. Ю. Лермонтова по науке:**
— Нам, музейщикам, как никому известно, как быстро настоящее становится прошлым. Мы не просто хранители памяти. Без связи поколений любой музей — просто склад старых вещей. В фондах музея и личных архивах сотрудников хранятся фотографии событий на площадке музея, которые со временем становятся историческими. И нашему музею очень повезло, что в его судьбе принимали живое участие такие люди, как Станислав Говорухин, к которому действительно не зарастет народная тропа.

На сцене

# «Девичий переполох» — в столице СКФО

Премьера оперетты «Девичий переполох» состоялась в Ставропольском государственном театре оперетты. Зрители с удовольствием окунулись в атмосферу российской глубинки царских времен. И поняли, что волновали тогда наших предков во многом те же вечные вопросы, что и сейчас.

**Автор> Татьяна Шишимер**
**Фото> автор**

Итак, Россия, XVII век. Царь приказывает выбрать себе невесту — самую красивую, благовоспитанную и хозяйственную девушку из всех дворянских семей на Руси. Для проведения смотрин в отдаленное воеводство прибывают царские сваты — боярин Сапун Тюфякин и его молодой помощник дьяк Юрий. Стать царицей — это большая честь! А быть тестем или тещей царя — не менее почетно! Естественно, потенциальные невесты и их родители, стремясь обойти конкурентов, пустят в ход всевозможные уловки и интриги, используя все доступные средства! Что победит: жадность местных дворян, эгоизм и гордость их дочерей или чистые помыслы и любовь главной героини Ксении? Ксения, дочь воеводы, мечтает не о замужестве с царем, а о настоящей любви. Она говорит: «Без любви какое счастье?» Боясь, что ее выберут в жены царю, Ксения убегает от сватов, а те пускаются в погоню… Так начался «Девичий переполох»!

Постановочная группа: режиссер-постановщик — заслуженный деятель искусств Республики Карелия Владимир Шестаков; дирижер-постановщик — Роман Демидов; балетмейстер-постановщик — почетный деятель искусств Ставропольского края Татьяна Шабанова; дирижер, хормейстер — лауреат Всероссийского конкурса Дмитрий Ремчуков; сценограф, художник по костюмам — заслуженный художник РФ Леонид Черный; художник по костюмам — почетный работник культуры Ставропольского края Инна Августинович.

## Тем временем

В Доме культуры ст. Константиновской прошел традиционный весенний фестиваль «Театральный сундучок», посвященный 120-летию Агнии Барто. Стихи Барто читали со сцены малыши из детских садов №№ 50 и 51, ученики школы № 7. Знакомые всем, такие живые и близкие, в детском исполнении они звучали по-особенному светло и трогательно!

В программу фестиваля вошли также театральные постановки: ученики 3 «В» класса школы № 7 показали задорную сценку «Болтунья», а участники студии «Маскарад» Дома культуры станицы Константиновской с блеском разыграли мини-спектакль «Медвежонок-невежа». Члены жюри внимательно — и с огромным удовольствием, как и остальные зрители! — следили за выступлениями ребят, а затем присудили каждому из них победу в одной из номинаций. В заключительной части все участники фестиваля награждались дипломами и сладкими подарками, которые предоставили депутаты Думы Пятигорска — генеральный директор ЗАО «Холод» Александр Соломко и казачий полковник Владимир Савченко.

Фестиваль «Театральный сундучок — 2026» стал прекрасным воплощением той огромной любви к детям, с которой Агния Барто создавала свои произведения! Большая благодарность юным участникам, их творческим наставникам, учителям и родителям!

**Светлана КОНОНЫХИНА.** *Фото ДК ст. Константиновской.*

Женсовет

# Пятигорчанкам — достойные награды

В теплой атмосфере гостеприимства и радушия состоялось награждение пятигорчанок и актива Пятигорского женсовета в конференц-зале санатория «Пятигорский нарзан».

Председатель Ставропольского регионального отделения «Союз женщин России», Почетный гражданин России, Почетный гражданин и Герой труда Ставрополья, генеральный директор клинического санатория «Пятигорский нарзан» Татьяна Чумакова поприветствовав всех участниц встречи, предоставила слово председателю пятигорского Совета женщин Татьяне Литвиновой. Она рассказала о пятигорчанках, приглашенных на встречу. Затем Татьяна Арсентьевна в торжественной обстановке вручила Кулине Чочуевой диплом и кубок «Женщина года — 2025» в номинации «Мать патриота России» и премию главы города Пятигорска; Марии Гулевской, главному редактору газеты «Пятигорская правда» — ценный подарок Думы Ставропольского края, женские наручные часы; членам президиума Совета женщин города Пятигорска Татьяне Андриенко, Ирине Богдановой и председателю женсовета воинских частей Пятигорска, ветерану боевых действий Ирине Павловой — медали «245 лет Пятигорску» и благодарственные письма главы города, а также члену президиума Совета женщин города Пятигорска Вере Трунаевой — благодарственное письмо главы города Пятигорска и подарок от краевого Совета женщин в связи с юбилейным днем рождения.

## Достоверно

На встрече присутствовала представитель Правительства Ставропольского края, заместитель председателя Ставропольского регионального отделения «Союз женщин России» Анжела Быкодорова. Она в своем выступлении отметила, что в год 85-летия Союза женщин России первой в краевом совете женщин награждается Почетной грамотой Союза женщин России в честь этого важного юбилея Татьяна Чумакова. Анжела Федоровна также поздравила Татьяну Арсентьевну с присвоением ей Почетного звания «Выдающийся гражданин города Пятигорска»; по решению Думы города Пятигорска имя Татьяны Чумаковой будет занесено первым в Книгу почета выдающихся граждан города.

Почетными грамотами Союза женщин России были награждены: Валентина Муравьева, Анжела Быкодорова, Татьяна Литвинова, Александра Гусева и ряд других женщин.

Присутствующие отметили, что такие встречи с награждениями в стенах гостеприимного дворца здоровья у Татьяны Чумаковой, человека щедрого, доброго, с золотым сердцем, всегда располагают к откровенному разговору и общению, взаимному доверию и желанию делать добро вновь и вновь.

**Татьяна ЛИТВИНОВА, председатель Совета женщин Пятигорска, заслуженный работник культуры РФ, советник главы города по культуре.**
*Фото Александра МЕЛИК-ТАНГИЕВА.*

**Инвестиционные проекты**

# Новые санатории с современной инфраструктурой

Губернатор Ставрополья Владимир Владимиров совершил рабочую поездку в регион Кавказских Минеральных Вод. Глава края проинспектировал реализацию инвестиционных проектов в сфере санаторно-курортного комплекса.

В Пятигорске Владимир Владимиров посетил строительную площадку санаторно-курортного комплекса «Medical Spa Hotel Горный Бриллиант 4*». Инвестиционный проект стоимостью 4,8 млрд рублей реализуется компанией «Горный Бриллиант». Финансирование осуществляется в том числе с привлечением льготного кредитования благодаря взаимодействию с банком ДОМ.РФ.

### К сведению

Проект предусматривает создание современного санатория категории 4 звезды на 272 номера с развитой инфраструктурой, включающей лечебный центр, SPA-зону, бассейн, ресторан, конференц-зал и ритейл-пространства. Особое внимание уделено созданию доступной среды — предусмотрены номера для маломобильных граждан.

В результате реализации инвестпроекта планируется создание до 400 новых рабочих мест. Сейчас на объекте ведутся строительные работы, включая возведение стен. Ввод комплекса в эксплуатацию запланирован на 30 июня 2027 года.

В Кисловодске губернатор ознакомился с ходом реконструкции объекта незавершенного строительства под новый санаторий «Белая Скала». Здесь намечено строительство современного многофункционального комплекса с гостиницей категории 5 звезд на 120 номеров, медицинским центром и SPA-комплексом. Общий объем инвестиций составляет 4,5 млрд рублей. В результате реализации проекта планируется создать 100 рабочих мест.

**— Мы строим и восстанавливаем санатории мирового уровня. Видим, что инвесторы готовы вкладываться в современные, качественные объекты, которые отвечают высоким стандартам сервиса и медицинской реабилитации. Такие проекты дают новые рабочие места, укрепляют экономику региона, делают отдых и лечение в нашем крае еще более привлекательными, —** сказал Владимир Владимиров, комментируя реализацию проектов.

**Подготовила Марианна Белоконь**

*Фото с сайта губернатора Ставропольского края*

**Мастера впечатлений**

Внутренний туризм активно развивается. Все больше наших соотечественников стремятся побывать на курортах Кавказских Минеральных Вод.

# Для туристов и экскурсоводов

**— Часто гости курортного региона успешно совмещают лечебно-оздоровительный отдых с культурным туризмом. В 2025-м КМВ посетили почти 7 миллионов человек. Уверен, что в этом году цифра будет больше. Краевые власти делают все, чтобы Кавминводы и, в частности Пятигорск, становились все более привлекательными и притягательными для туристов. Кстати, этим летом, как нам сообщили в Министерстве туризма и оздоровительных курортов Ставрополья, по городам КМВ запустят туристический поезд. Его пассажиры каждый день будут останавливаться в одном из городов-курортов, гулять, ходить на экскурсии, покупать сувениры и возвращаться ночевать в поезд. Хорошая идея, проект поможет решить проблему загруженности гостиниц в пиковый сезон, —** рассказал Юрий Алешин, советник Ассоциации гидов и экскурсоводов Ставрополья.

Сейчас в Ассоциации гидов-экскурсоводов Ставропольского края готовятся к конференции.

**— Важным событием весенней программы станет конференция, объединяющая гидов-экскурсоводов и представителей санаторно-курортного комплекса Ставрополья. Участники обсудят актуальные вопросы в области санаторно-курортного оздоровления, синхронизацию стандартов гостеприимства и перспективы совместного продвижения региональных туристических продуктов. Экскурсовод — ключевое звено между гостем и территорией. Наша задача — создать условия для постоянного профессионального роста, чтобы экскурсоводы не только отлично владели историческим материалом, но и чувствовали себя уверенно при освещении нюансов санаторно-курортной сферы. Новые форматы взаимодействия помогут повысить качество сервиса и сделать пребывание туристов на Ставрополье еще более насыщенным и комфортным, —** отметила руководитель АГЭСК, председатель оргкомитета форума «Мастера впечатлений Ставрополья» Олеся Бойко.

Города Кавмивод готовятся к началу курортного сезона. Преображаются парки и скверы, где на клумбах появляются весенние цветы. Скоро запустят фонтаны. А Пятигорск в начале мая порадует жителей и гостей курорта Праздником весны и труда.

**Анна Цигельская**

*Фото* АГЭСК

**Читатель пишет**

Пятигорск как магнит для творческих людей. Так, в нашем курортном городе отдыхал Андрей Школьный. Андрей Михайлович — наш коллега, журналист с 32-летним стажем. Родом он из Ульяновской области. Но с недавних пор живет и работает в Морозовске Ростовской области. Отдых в Пятигорске вдохновил его на написание стихов о нашем прекрасном курорте. Свои строки он любезно передал в редакцию «Пятигорской правды».

# О Пятигорске — в стихах

## Размышления на месте гибели поэта

*Я этот воздух впитывал, как губка,*
*он таял на губах и на руках.*
*А чуть пониже вечного Машука*
*нечастые скользили облака.*

*Еще был август. Август — он не осень:*
*дарило солнце и тепло, и свет.*
*Я плакал на поляне между сосен,*
*где пал от пули молодой поэт.*

*Туда, где разобиженный Мартынов*
*не стал мириться, выстрелил в упор,*
*не очень-то мне шлось по серпантину*
*к поляне, где погиб любимец гор.*

*И там, над величавым Пятигорском,*
*где и покой царят, и благодать,*
*толпа людей была как будто горстка.*
*И все ли там скорбели — как узнать?*

*Бегут века, вращается планета.*
*Все точно так же — плач и детский смех.*
*И точно так же падают поэты.*
*Мартыновых достаточно на всех.*

…

*Я был вчера на Северном Кавказе*
*и задавал себе простой вопрос:*
*раз не бывал я раньше здесь ни разу,*
*чем мне по нраву город Пятигорск?*

*Жары стоял неимоверный градус,*
*шипела минеральная вода.*
*И было лето. Сумасшедший август.*
*Я в нем не торопился никуда.*

*А шаг неспешный был, как наказанье —*
*сопротивлялись ноги и глаза.*
*Я упивался ледяным нарзаном,*
*и тут же испарялся весь нарзан.*

*Но схлынули и жаркость, и усталость,*
*когда я понял, что средь бела дня*
*за мной следит красавица Бештау,*
*еще не полюбившая меня.*

***Андрей ШКОЛЬНЫЙ***

## ПЯТНИЦА, 10 АПРЕЛЯ

### ПЕРВЫЙ

**05.00** ДОБРОЕ УТРО 0+
**09.00, 12.00, 15.00** НОВОСТИ
**09.25** МОДНЫЙ ПРИГОВОР 0+
**10.15** ЖИТЬ ЗДОРОВО! 16+
**11.00, 12.15** ВРЕМЯ ПОКАЖЕТ 16+
**14.00, 17.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**15.15** ДАВАЙ ПОЖЕНИМСЯ! 16+
**16.05** МУЖСКОЕ/ЖЕНСКОЕ 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**18.40** ЧЕЛОВЕК И ЗАКОН 16+
**19.45** ПОЛЕ ЧУДЕС 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**21.45** ГОЛОС. НОВЫЙ СЕЗОН. ПРЯМОЙ ЭФИР 12+
**23.55 Х/Ф «ВИКИНГ» 18+**
**02.15** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

### РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ 12+
**05.07, 05.35, 06.07, 06.35, 07.07, 07.35, 08.07, 08.35** ВЕСТИ КРАЯ
**09.00, 11.00, 14.00, 16.30, 20.00** ВЕСТИ
**09.30, 11.30, 21.10** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**09.55** О САМОМ ГЛАВНОМ 12+
**12.00, 18.00** 60 МИНУТ 12+
**14.30 Т/С «КУЛАГИНЫ» 16+**
**17.00** ПРЯМОЙ ЭФИР 16+
**21.30** УДИВИТЕЛЬНЫЕ ЛЮДИ. НОВЫЙ СЕЗОН 12+
**00.10 Х/Ф «САЛЮТ-7» 12+**
**02.15 Х/Ф «САЛЮТ-7. ИСТОРИЯ ОДНОГО ПОДВИГА» 16+**
**03.05 Х/Ф «МОЙ ПАПА ЛЕТЧИК» 12+**

### РОССИЯ К

**06.30** ДИАЛОГИ О ЖИВОТНЫХ 16+
**07.20, 19.00** БИБЛЕЙСКИЙ СЮЖЕТ 16+
**07.50, 13.30 Х/Ф «ЦЫГАН» 0+**
**09.15, 19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**10.00, 12.30, 17.00, 19.30, 00.00** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**10.20 Х/Ф «ВОЗВРАЩЕНИЕ» 18+**
**11.30** Д/Ф «ТОМСК. ИЗУМРУДНЫЙ ЗАМОК» 16+
**12.00** ОТКРЫТАЯ КНИГА 16+
**13.00** Д/Ф «ВНАЧАЛЕ БЫЛО ДЕЛО, ИЛИ ИСТОРИЯ РУССКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» 16+
**14.55** Д/Ф «СКАЖИ МНЕ,НОВГОРОД...» 16+
**15.50** ЭНИГМА. СВЕТЛАНА АКСЕНОВА 16+
**16.30** ПИСЬМА ИЗ ПРОВИНЦИИ 16+
**17.15** Д/Ф «ЗАМЕЧАТЕЛЬНЫЙ ВЕК МОЕЙ ЖИЗНИ. ВЯЧЕСЛАВ БРОВКИН» 16+
**18.15** ЦАРСКАЯ ЛОЖА 16+
**20.30** Д/Ф «КРЕСТ» 16+
**22.10 Т/С «СОЛНЕЧНЫЙ УДАР» 12+**
**23.10** 2 ВЕРНИК 2 16+
**00.15 Х/Ф «СТАРЕЦ ПАИСИЙ И Я, СТОЯЩИЙ ВВЕРХ НОГАМИ» 16+**
**01.40** ИСКАТЕЛИ 16+
**02.25** Д/Ф «БЕЛАРУСЬ. НЕСВИЖСКИЙ ЗАМОК» 16+

### НТВ

**04.35, 09.25, 10.35 Т/С «ПЕС» 16+**
**06.30** УТРО. САМОЕ ЛУЧШЕЕ 16+
**08.00, 10.00, 13.00, 16.00, 19.00** СЕГОДНЯ
**08.25** Д/Ф «МОИ УНИВЕРСИТЕТЫ. БУДУЩЕЕ ЗА НАСТОЯЩИМ» 6+
**13.25** ЧРЕЗВЫЧАЙНОЕ ПРОИСШЕСТВИЕ 16+
**14.00** МЕСТО ВСТРЕЧИ 16+
**16.50** ДНК 16+
**17.55** ЖДИ МЕНЯ 12+
**20.00 Т/С «ЧЕРНОЕ СОЛНЦЕ» 16+**
**00.20** СВОЯ ПРАВДА 16+
**02.05** КВАРТИРНЫЙ ВОПРОС 0+
**03.00 Х/Ф «ВЫЙТИ ЗАМУЖ ЗА ГЕНЕРАЛА» 16+**

### ТВЦ

**06.00** НАСТРОЕНИЕ 12+
**08.05, 11.50 Х/Ф «ЮРОЧКА» 12+**
**11.30, 14.30, 17.50** СОБЫТИЯ
**12.35, 15.05 Т/С «ТАЕЖНАЯ ИСТОРИЯ» 16+**
**14.50** ГОРОД НОВОСТЕЙ 16+
**16.55** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**18.10, 20.05 Х/Ф «БЕССОННИЦА» 16+**
**22.00** В ЦЕНТРЕ СОБЫТИЙ 16+
**23.05** Д/Ф «СМЕРТЕЛЬНЫЙ ЧЕС» 16+
**00.00** Д/Ф «РУССКИЕ ТАЙНЫ» 16+
**00.45 Х/Ф «МОЛОДАЯ ЖЕНА» 12+**
**02.25** ПЕТРОВКА,38 16+
**02.45 Х/Ф «РОКОВОЙ МУЖЧИНА» 16+**
**06.05** 10 САМЫХ... 16+

### СТС

**06.00** УРАЛЬСКИЕ ПЕЛЬМЕНИ. СМЕХBOOK 16+
**08.55, 16.10, 19.30, 21.00** ШОУ УРАЛЬСКИЕ ПЕЛЬМЕНИ 16+
**15.10** ДОМОЧАТЦЫ 16+

### РЕН-ТВ

**05.00** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30** НОВОСТИ 16+
**09.00** ДОКУМЕНТАЛЬНЫЙ СПЕЦПРОЕКТ 16+
**10.00** ЗАСЕКРЕЧЕННЫЕ СПИСКИ 16+
**11.00** КАК УСТРОЕН МИР 16+
**12.00, 16.00, 19.00** 112 16+
**13.00, 17.00, 03.45** ТАЙНЫ ЧАПМАН 16+
**18.00, 03.00** ГЛАВНЫЕ ТАЙНЫ МИРА 16+
**20.00 Х/Ф «БОРДЕРЛЕНДС» 16+**
**21.45 Х/Ф «ПОСЛЕДНИЙ ДЕНЬ ЗЕМЛИ» 16+**
**23.30 Х/Ф «ПРИБЫВШИЕ» 18+**
**01.15 Х/Ф «ОБИТЕЛЬ ТЕНЕЙ» 18+**

### ТНТ-СИФ

**07.00, 07.30, 08.00, 08.30, 09.00, 09.30, 10.00, 10.30, 11.00, 11.30, 12.00, 12.30, 13.00, 13.30, 14.00, 14.30, 15.00, 15.30, 16.00, 16.30, 17.00, 17.30, 18.00, 18.30, 19.00, 19.30 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**
**20.00, 21.00** КОМЕДИ КЛАБ 16+
**22.00** КОМЕДИ КЛАБ-2025. ЛУЧШЕЕ 16+
**23.00** STANDUP 18+
**00.00, 01.00, 01.50, 02.40** ЖЕНСКИЙ СТЕНДАП 18+
**03.30, 04.15, 05.00, 06.00** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+

### МАТЧ-ТВ

**06.00** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**07.00, 09.00, 12.55** НОВОСТИ
**07.05, 11.35, 19.00, 21.35, 01.00** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05** НЕБЕСНАЯ ГРАЦИЯ 6+
**09.25** ЭВОЛЮЦИЯ СПОРТА 12+
**10.00** ДЕЛО ц 16+
**10.30** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. ИРЖИ ПРОХАЗКА ПРОТИВ АЛЕКСАНДРА РАКИЧА. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США 16+
**12.35** ЛИЦА СТРАНЫ 12+
**13.00** ЕСТЬ ТЕМА! ПРЯМОЙ ЭФИР
**14.15** ХОККЕЙ. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫЙ МАТЧ С УЧАСТИЕМ ЛЕГЕНД ХОККЕЯ. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ НОРИЛЬСКА
**16.15** ХОККЕЙ. ФОНБЕТ ЧЕМПИОНАТ КХЛ. 1/4 ФИНАЛА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**19.40** БАСКЕТБОЛ. WINLINE BASKET CUP. ФИНАЛ ЧЕТЫРЕХ. 1/2 ФИНАЛА. ЦСКА-»ЗЕНИТ» (САНКТ-ПЕТЕРБУРГ). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**21.50** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИСПАНИИ. «РЕАЛ» (МАДРИД)-»ЖИРОНА». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**00.00** ЕВРОТУР 12+
**02.00** ВОЛЕЙБОЛ. ЧЕМПИОНАТ РОССИИ. СУПЕРЛИГА. МУЖЧИНЫ. 1/2 ФИНАЛА. «ДИНАМО» (МОСКВА)-»ЗЕНИТ» (САНКТ-ПЕТЕРБУРГ) 6+
**03.55** НОВОСТИ 0+
**04.00** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. ONE FC. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ ТАИЛАНДА

### ЧЕ

**06.00** ДОРОЖНЫЕ ВОЙНЫ 16+
**08.00, 02.30** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**12.30** УЛЕТНЫЕ ЖИВОТНЫЕ 16+
**17.00, 23.00** +100500 16+
**00.00, 01.00** ОПАСНЫЕ СВЯЗИ 18+

### ДОМАШНИЙ

**06.30, 03.05** ПО ДЕЛАМ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ 16+
**07.30** ДАВАЙ РАЗВЕДЕМСЯ! 16+
**08.30** ТЕСТ НА ОТЦОВСТВО 16+
**10.45** Д/С «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+
**11.45, 00.50** Д/С «БЕДУ ОТВЕДУ» 16+
**12.55, 01.45** Д/С «ЗНАХАРКА» 16+
**13.30, 02.15** Д/С «ВЕРНУ ЛЮБИМОГО» 16+
**14.05, 02.40** Д/С «ГОЛОСА УШЕДШИХ ДУШ» 16+
**14.40** КОШКИН ДОМ 16+
**19.00 Х/Ф «ОБЩИЙ СЫН» 16+**
**23.00** УЮТНОЕ УТРО 16+
**23.35** КРАСИВАЯ И СЧАСТЛИВАЯ 45+ 16+
**23.50 Х/Ф «ПРОСТИ МЕНЯ...» 16+**
**03.55** 6 КАДРОВ 16+
**04.20 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**06.05 Х/Ф «НЕВЕСТА ПОНЕВОЛЕ» 16+**

### ТВ-3

**06.00** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕРКОТ» 6+
**09.00, 15.30 Т/С «СЛЕПАЯ» 16+**
**10.00 Т/С «ГАДАЛКА» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПЛЕННИКИ СОЛНЦА» 16+**
**20.45 Х/Ф «ЗАТЕРЯННЫЙ ГОРОД Z» 16+**
**23.45 Х/Ф «ВРЕМЯ МЕЖДУ НАМИ» 16+**
**01.15** МИСТИЧЕСКИЕ ИСТОРИИ 16+

### ПЯТЫЙ

**05.00, 09.00, 13.00, 17.00** ИЗВЕСТИЯ 16+
**05.45, 06.20, 07.00 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-4» 16+**
**07.50, 09.30, 17.30 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-7» 16+**
**08.30** ВАШЕ ЗДОРОВЬЕ! 12+
**09.40, 10.30, 11.20, 12.15, 13.30, 13.35, 14.25, 15.20, 16.05 Т/С «ВЕЛИКОЛЕПНАЯ ПЯТЕРКА-5» 16+**
**18.20, 19.10, 19.45, 20.40, 21.30, 22.20 Т/С «СЛЕД» 16+**
**23.10** СВЕТСКАЯ ХРОНИКА 16+
**00.10, 01.00** ОНИ ПОТРЯСЛИ МИР 16+
**01.50, 02.30, 03.15, 03.55, 04.35 Т/С «УСЛОВНЫЙ МЕНТ-6» 16+**

## СУББОТА, 11 АПРЕЛЯ

### ПЕРВЫЙ

**06.00** ДОБРОЕ УТРО. СУББОТА 12+
**09.00** УМНИЦЫ И УМНИКИ 12+
**09.45** СЛОВО ПАСТЫРЯ 0+
**10.00, 12.00** НОВОСТИ
**10.15** ХОЧЕТСЯ ПРАЗДНИКА. А ВЕЛИКИЙ ДЕНЬ ИДЕТ 12+
**11.10** ВСПОМНИТЬ ВСЕ 12+
**12.15** РОКОТ КОСМОДРОМА 12+
**13.10** Д/Ф «КРЕЩЕНИЕ РУСИ» 12+
**16.00** ЭТНО-РОК-ОПЕРА «КНЯЗЬ ВЛАДИМИР» 16+
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**18.20, 21.35** СЕГОДНЯ ВЕЧЕРОМ 16+
**21.00** ВРЕМЯ
**23.30** ПАСХА ХРИСТОВА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ БОГОСЛУЖЕНИЯ ИЗ ХРАМА ХРИСТА СПАСИТЕЛЯ
**02.15** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

### РОССИЯ 1

**05.00** УТРО РОССИИ. СУББОТА 12+
**08.00** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ. СУББОТА
**08.35** ПО СЕКРЕТУ ВСЕМУ СВЕТУ 12+
**09.00** ФОРМУЛА ЕДЫ 12+
**09.25** ПЯТЕРО НА ОДНОГО 12+
**10.10** СТО К ОДНОМУ 12+
**11.00, 14.00, 17.00, 20.00** ВЕСТИ
**11.30** НАШИ. ВОЕНКОРЫ 12+
**12.00** ДОКТОР МЯСНИКОВ 12+
**13.00** БОЛЬШИЕ ПЕРЕМЕНЫ 12+
**14.50, 21.15** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**15.10** ТРИ ДНЯ ЮРИЯ ГАГАРИНА. И ВСЯ ЖИЗНЬ 12+
**17.50** ПРИВЕТ,АНДРЕЙ! 12+
**21.30 Х/Ф «РОЗЫ НА СТЕКЛЕ» 12+**
**23.30** ПАСХА ХРИСТОВА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ПАСХАЛЬНОГО БОГОСЛУЖЕНИЯ ИЗ ХРАМА ХРИСТА СПАСИТЕЛЯ
**02.15 Х/Ф «ОТОГРЕЙ МОЕ СЕРДЦЕ» 12+**
**03.50 Х/Ф «ВРЕМЯ СОБИРАТЬ» 12+**

### РОССИЯ К

**06.30** БИБЛЕЙСКИЙ СЮЖЕТ 16+
**07.05 М/Ф «ВОЛШЕБНОЕ КОЛЬЦО». «ЛИСА И ВОЛК». «КОТ-РЫБОЛОВ» 16+**
**07.45 Х/Ф «НАША ДАЧА» 0+**
**09.10, 11.55, 15.00, 18.45** ПРОПОВЕДНИКИ 16+
**09.50** МЫ-ГРАМОТЕИ! 16+
**10.35 Х/Ф «СТАРЕЦ ПАИСИЙ И Я, СТОЯЩИЙ ВВЕРХ НОГАМИ» 16+**
**12.35** ЗЕМЛЯ ЛЮДЕЙ 16+
**13.05** БОЛЬШЕ,ЧЕМ ЛЮБОВЬ 16+
**13.45** ЭРМИТАЖ 16+
**14.15** Д/Ф «ЗАПОВЕДНОЕ». «САЙГАК. ДОГОНИ,ЕСЛИ СМОЖЕШЬ» 16+
**15.40** РАССКАЗЫ ИЗ РУССКОЙ ИСТОРИИ 16+
**16.40** ОСТРОВА 16+
**17.20 Х/Ф «ЦЕЛЬ ЕГО ЖИЗНИ» 16+**
**19.30** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**20.25 Х/Ф «ПОЗДНЯЯ ЛЮБОВЬ» 12+**
**22.55** Й.ГАЙДН. ОРАТОРИЯ «СЕМЬ ПОСЛЕДНИХ СЛОВ ХРИСТА» 16+
**00.15** ЛЕТО ГОСПОДНЕ. ВОСКРЕСЕНИЕ ХРИСТОВО. ПАСХА 16+
**00.45 Х/Ф «ИСПЫТАНИЕ ВЕРНОСТИ» 12+**
**02.40 М/Ф «АРХАНГЕЛЬСКИЕ НОВЕЛЛЫ» 16+**

### НТВ

**04.50 Х/Ф «МУЖ ПО ВЫЗОВУ» 16+**
**06.20** ЖДИ МЕНЯ 12+
**07.20** СМОТР 0+
**08.00, 10.00, 16.00** СЕГОДНЯ
**08.20** НЕОГРАНИЧЕННЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ 16+
**09.20** ЕДИМ ДОМА 0+
**10.20** ГЛАВНАЯ ДОРОГА 16+
**11.00** ЖИВАЯ ЕДА С СЕРГЕЕМ МАЛОЗЕМОВЫМ 12+
**12.00** КВАРТИРНЫЙ ВОПРОС 0+
**13.00** САТЬЯ 16+
**14.00** ПОЕДЕМ,ПОЕДИМ! 16+
**15.00** СВОЯ ИГРА 0+
**16.20** ЧП. РАССЛЕДОВАНИЕ 16+
**17.00** СЛЕДСТВИЕ ВЕЛИ... 16+
**19.00** ЦЕНТРАЛЬНОЕ ТЕЛЕВИДЕНИЕ 16+
**20.20** ТЫ НЕ ПОВЕРИШЬ! 16+
**21.20** СЕКРЕТ НА МИЛЛИОН 16+
**23.45 Х/Ф «СЕМЬ ДНЕЙ ПЕТРА СЕМЕНЫЧА» 16+**
**01.35** КВАРТИРНИК НТВ У МАРГУЛИСА 16+
**02.35** ДАЧНЫЙ ОТВЕТ 0+
**03.30 Х/Ф «ДАЛЬНОБОЙЩИК» 16+**

### ТВЦ

**06.35** ПРАВОСЛАВНАЯ ЭНЦИКЛОПЕДИЯ 6+
**07.00 Х/Ф «КОТОВ ОБИЖАТЬ НЕ РЕКОМЕНДУЕТСЯ» 12+**
**09.00** ЗДОРОВЫЙ СМЫСЛ 16+
**09.30** СМЕХ,ДРОЖЬ И ВИДЕО 16+
**10.05** МИФЫ О ЕДЕ 16+
**10.55** ПРОСТО & ВКУСНО 6+
**11.30, 14.30, 23.35** СОБЫТИЯ
**11.45** СМЕШИТЕ МЕНЯ СЕМЕРО 16+
**12.35** АНЕКДОТ-КЛУБ «НЕХМУРЫЕ ЛЮДИ» 16+
**13.10, 14.45 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-7» 16+**
**17.10 Х/Ф «ДЕЛА ЖИТЕЙСКИЕ-8» 16+**
**21.00** ПОСТСКРИПТУМ 16+
**22.10** ПРАВО ЗНАТЬ! 16+
**23.45** Д/Ф «РУССКИЕ ТАЙНЫ» 16+
**00.35, 01.15, 02.00** Д/Ф «ЛЕГЕНДЫ ЭСТРАДЫ» 16+
**02.45** ЗА РЕШЕТКОЙ 16+
**03.30, 04.15, 05.05** АКТЕРСКИЕ ДРАМЫ 16+
**05.50** ПЕТРОВКА,38 16+

### СТС

**06.00** ШОУ УРАЛЬСКИЕ ПЕЛЬМЕНИ 16+
**08.50, 09.30** ПРОСТО КУХНЯ 12+
**10.00** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+
**11.00** ЧЕМ ЗАНЯТЬСЯ В ВЫХОДНЫЕ? 16+
**12.05 М/Ф «КАРЛИК НОС» 16+**
**13.50 Х/Ф «ВОЗВРАЩЕНИЕ ПОПУГАЯ КЕШИ» 6+**
**15.50 Х/Ф «НОВЫЙ ГОД В БЕРЕЗОВКЕ» 16+**
**17.55 Х/Ф «МОЙ ПАПА-МЕДВЕДЬ» 12+**
**19.50 Х/Ф «ПАПИНЫ ДОЧКИ. МАМА ВЕРНУЛАСЬ» 12+**
**21.45 Х/Ф «ФИНИСТ. ПЕРВЫЙ БОГАТЫРЬ» 12+**
**00.10 Х/Ф «К ЗВЕЗДАМ» 16+**
**02.20 Х/Ф «ПОКОЛЕНИЕ ВОЯДЖЕР» 16+**
**03.50 М/Ф «ТАЙНА МАГАЗИНА ИГРУШЕК» 6+**
**05.20 Т/С «СТОРИЗ» 16+**

### РЕН-ТВ

**05.00, 02.30** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30, 19.30** НОВОСТИ 16+
**09.00** МИНТРАНС 16+
**10.00** САМАЯ ПОЛЕЗНАЯ ПРОГРАММА 16+
**11.00, 13.00** ВОЕННАЯ ТАЙНА 16+
**15.00** СОВБЕЗ 16+
**16.00** 112 16+
**17.00** ДОКУМЕНТАЛЬНЫЙ СПЕЦПРОЕКТ 16+
**18.00** ЗАСЕКРЕЧЕННЫЕ СПИСКИ 16+
**19.00** ДОБРОВЭФИРЕ 16+
**20.00 Х/Ф «ДОЧЬ БОЛОТНОГО ЦАРЯ» 16+**
**22.00 Х/Ф «ВЕРДИКТ ЗА ДЕНЬГИ» 16+**
**00.35 Х/Ф «РЕСТЛЕР» 18+**

### ТНТ-СИФ

**07.00, 08.00, 03.45, 04.30, 05.10, 05.50** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**09.00** ВРЕМЯ ЗАВТРАКА 16+
**09.30, 11.15, 12.50, 14.25** БИТВА ЭКСТРАСЕНСОВ 16+
**15.55, 18.30** НОВАЯ БИТВА ЭКСТРАСЕНСОВ 16+
**21.00, 00.00** МУЗЫКАЛЬНАЯ ИНТУИЦИЯ 16+
**23.00, 02.20, 03.00** ЖЕНСКИЙ СТЕНДАП 18+

### МАТЧ-ТВ

**06.00** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. ONE FC. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ ТАИЛАНДА
**07.30, 09.00, 12.55** НОВОСТИ
**07.35, 13.00, 16.00, 19.00, 21.30, 00.00** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**09.05** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**11.50** ФУТБОЛ. FONBET КУБОК РОССИИ. ОБЗОР 6+
**13.45** ФУТБОЛ. МИР РОССИЙСКАЯ ПРЕМЬЕР-ЛИГА. «КРЫЛЬЯ СОВЕТОВ» (САМАРА)-»АХМАТ» (ГРОЗНЫЙ). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**16.15** ХОККЕЙ. ФОНБЕТ ЧЕМПИОНАТ КХЛ. 1/4 ФИНАЛА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**19.20** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИСПАНИИ. «БАРСЕЛОНА»-»ЭСПАНЬОЛ». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**21.50** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИСПАНИИ. «СЕВИЛЬЯ»-»АТЛЕТИКО». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**01.25** МАТЧ! ПАРАД 16+
**02.00** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. ИРЖИ ПРОХАЗКА ПРОТИВ КАРЛОСА ОЛБЕРГА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США

### ЧЕ

**06.15** УЛЕТНЫЕ ЖИВОТНЫЕ 16+
**08.10** АВТОБЛОГ ЧЕ! 16+
**10.00 Т/С «СОЛДАТЫ 9» 16+**
**19.00, 23.00** +100500 16+
**00.30** БОЛЬШОЙ КЭШ 16+
**02.10** УТИЛИЗАТОР 3 16+
**02.40** УТИЛИЗАТОР 4 16+
**03.30** УТИЛИЗАТОР 5 16+
**04.40** УТИЛИЗАТОР 6 16+
**05.00** УТИЛИЗАТОР 7 16+
**05.30** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+

### ДОМАШНИЙ

**06.30 Х/Ф «НЕВЕСТА ПОНЕВОЛЕ» 16+**
**09.55** УЮТНОЕ УТРО 16+
**10.30 Х/Ф «ПОМОГИ СЕБЕ САМА» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПРИЗРАЧНАЯ СВЯЗЬ» 16+**
**23.15 Х/Ф «РОДНЫЕ РУКИ» 16+**
**01.05 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**
**05.25 Т/С «ВТОРОЙ ШАНС НА СЧАСТЛИВУЮ ЖИЗНЬ» 16+**

### ТВ-3

**06.00, 05.45** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**10.30 Х/Ф «ВРЕМЯ МЕЖДУ НАМИ» 16+**
**12.00 Х/Ф «ВНЕ ВРЕМЕНИ» 16+**
**14.15 Х/Ф «ЗАТЕРЯННЫЙ ГОРОД Z» 16+**
**17.15 Х/Ф «ПЛЕННИКИ СОЛНЦА» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПОСЛЕДНИЙ АТЛАНТ» 16+**
**21.00 Х/Ф «КИН» 16+**
**23.00 Х/Ф «ПАПА, НЕ ЗВЕЗДИ!» 18+**
**01.00** МИСТИЧЕСКИЕ ИСТОРИИ 16+

### ПЯТЫЙ

**05.00, 05.15, 05.55, 06.35, 07.20, 08.10, 10.05, 11.00, 17.50 Т/С «УСЛОВНЫЙ МЕНТ-6» 16+**
**09.00** СТРАНА СОВЕТОВ 16+
**09.30** СТРОЙНАДЗОР 16+
**11.55, 12.40, 13.35, 14.25, 15.15, 16.05, 17.00, 18.45, 19.35, 20.25, 21.20, 22.05, 23.05 Т/С «УСЛОВНЫЙ МЕНТ» 16+**
**00.00** ИЗВЕСТИЯ. ГЛАВНОЕ 16+
**01.05** СВЕТСКАЯ ХРОНИКА 16+
**02.10, 02.50, 03.35, 04.15 Т/С «СВИДЕТЕЛИ» 16+**

## ВОСКРЕСЕНЬЕ, 12 АПРЕЛЯ

### ПЕРВЫЙ

**06.00, 10.00, 12.00** НОВОСТИ
**06.10** ИГРАЙ,ГАРМОНЬ ЛЮБИМАЯ! 12+
**06.55** ЧАСОВОЙ 12+
**07.25** ЗДОРОВЬЕ 16+
**08.30** ЗОЛОТАЯ КОЛЛЕКЦИЯ СОЮЗМУЛЬТФИЛЬМА 0+
**09.10** НЕПУТЕВЫЕ ЗАМЕТКИ 12+
**09.30** МЕЧТАЛЛИОН. НАЦИОНАЛЬНАЯ ЛОТЕРЕЯ 12+
**10.15** Д/Ф «НА СОЛОВКИ ЗА ЧУДОМ» 12+
**11.10** Д/Ф «ПЕРВЫЙ ОТРЯД КОСМОНАВТОВ» 12+
**12.15** Д/Ф «ГАГАРИН. ЧЕЛОВЕК,СОШЕДШИЙ С НЕБЕС» 12+
**13.10** Д/Ф «ПУТЬ ХРИСТА» 0+
**14.55 Х/Ф «УКРОЩЕНИЕ ОГНЯ» 12+**
**18.00** ВЕЧЕРНИЕ НОВОСТИ
**19.00** КОНЦЕРТ КО ДНЮ КОСМОНАВТИКИ 12+
**21.00** ВРЕМЯ
**23.00** БОЛЬШАЯ ИГРА 16+
**00.10** ПОДКАСТ.ЛАБ 16+

### РОССИЯ 1

**05.30 Х/Ф «ПОД ДОЖДЕМ НЕ ВИДНО СЛЕЗ» 12+**
**07.20** В КРУГУ ДРУЗЕЙ 12+
**08.00** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ. ВОСКРЕСЕНЬЕ
**08.35** КОГДА ВСЕ ДОМА 12+
**09.25** УТРЕННЯЯ ПОЧТА 12+
**10.10** СТО К ОДНОМУ 12+
**11.00, 14.00, 17.00** ВЕСТИ
**11.55 Х/Ф «ЛИДИЯ» 12+**
**14.30** ВЕСТИ. МЕСТНОЕ ВРЕМЯ
**14.50** ДЕНЬ КОСМОНАВТИКИ. ТОРЖЕСТВЕННЫЙ КОНЦЕРТ НА КОСМОДРОМЕ БАЙКОНУР 16+
**17.50** ПЕСНИ ОТ ВСЕЙ ДУШИ 12+
**20.00** ВЕСТИ НЕДЕЛИ
**22.30** МОСКВА. КРЕМЛЬ. ПУТИН 16+
**23.00** ВОСКРЕСНЫЙ ВЕЧЕР С ВЛАДИМИРОМ СОЛОВЬЕВЫМ 12+
**01.40 Х/Ф «САЛЮТ-7» 12+**
**03.30 Х/Ф «САЛЮТ-7. ИСТОРИЯ ОДНОГО ПОДВИГА» 16+**

### РОССИЯ К

**06.30 Х/Ф «ИСПЫТАНИЕ ВЕРНОСТИ» 12+**
**08.25 М/Ф «ДЕВОЧКА И ДЕЛЬФИН» 16+**
**08.40** ТАЙНЫ СТАРОГО ЧЕРДАКА 16+
**09.10, 23.25 Х/Ф «ВЫШЕ РАДУГИ» 0+**
**11.35** Д/Ф «ВЕРХНЯЯ ТОЧКА» 16+
**12.20** КОНЦЕРТ ГОСУДАРСТВЕННОГО АКАДЕМИЧЕСКОГО АНСАМБЛЯ НАРОДНОГО ТАНЦА ИМЕНИ ИГОРЯ МОИСЕЕВА 16+
**13.20** ИГРА В БИСЕР 16+
**14.00 М/Ф «ТАЙНА ТРЕТЬЕЙ ПЛАНЕТЫ» 16+**
**14.55 Х/Ф «НЕОКОНЧЕННАЯ ПОВЕСТЬ» 0+**
**16.30** КАРТИНА МИРА С МИХАИЛОМ КОВАЛЬЧУКОМ 16+
**17.10** ПЕШКОМ... 16+
**17.40** ЭСТРАДА,КОТОРУЮ НЕЛЬЗЯ ЗАБЫТЬ 16+
**18.25 Х/Ф «ТАК НАЧИНАЛАСЬ ЛЕГЕНДА» 16+**
**19.30** НОВОСТИ КУЛЬТУРЫ 16+
**19.45** ДОЧЕРИ ПЕРВЫХ КОСМОНАВТОВ 16+
**20.30 Х/Ф «БЕРЕГИСЬ АВТОМОБИЛЯ» 12+**
**22.00** РОМАНТИКА РОМАНСА 16+
**01.50** Д/Ф «ЗАПОВЕДНОЕ». «САЙГАК. ДОГОНИ,ЕСЛИ СМОЖЕШЬ» 16+
**02.30 М/Ф «СОЛОВЕЙ». «ВСЕ НЕПОНЯТЛИВЫЕ» 16+**

### НТВ

**04.55 Х/Ф «ИСКУПЛЕНИЕ» 16+**
**06.40** ЦЕНТРАЛЬНОЕ ТЕЛЕВИДЕНИЕ 16+
**08.00, 10.00, 16.00** СЕГОДНЯ
**08.20** У НАС ВЫИГРЫВАЮТ! 12+
**10.20** ПЕРВАЯ ПЕРЕДАЧА 16+
**11.00** ЧУДО ТЕХНИКИ 12+
**12.00** ДАЧНЫЙ ОТВЕТ 0+
**13.00** НАШПОТРЕБНАДЗОР 16+
**14.00** ОДНАЖДЫ... 16+
**15.00** СВОЯ ИГРА 0+
**16.20** ЧЕЛОВЕК В ПРАВЕ С АНДРЕЕМ КУНИЦЫНЫМ 16+
**17.00** СКАНДАЛЫ. ИНТРИГИ. РАССЛЕДОВАНИЯ 16+
**18.00** НОВЫЕ РУССКИЕ СЕНСАЦИИ 16+
**19.00** ИТОГИ НЕДЕЛИ С ВЛАДИМИРОМ ЧЕРНЫШЕВЫМ
**20.20** МАСКА. НОВЫЙ СЕЗОН 12+
**23.40** ЗВЕЗДЫ СОШЛИСЬ 16+
**01.15** Д/Ф «КОСМИЧЕСКИЕ ОДИССЕИ» 12+
**02.25 Х/Ф «СПАСАЙСЯ, БРАТ!» 16+**

### ТВЦ

**06.05 Х/Ф «КЕМ МЫ НЕ СТАНЕМ» 16+**
**07.40 Х/Ф «БРОДЯГА. ЛЕГЕНДА О ЗАМКЕ» 16+**
**11.30, 00.35** СОБЫТИЯ
**11.50** АНЕКДОТ-КЛУБ «НЕХМУРЫЕ ЛЮДИ» 16+
**12.25 Х/Ф «МОЛОДАЯ ЖЕНА» 12+**
**14.30, 05.30** МОСКОВСКАЯ НЕДЕЛЯ 12+
**15.00** «ЛЮДЯМ НА СМЕХ». ЮМОРИСТИЧЕСКИЙ КОНЦЕРТ 12+
**16.00** ВЕЛИКАЯ ПАСХАЛЬНАЯ ВЕЧЕРНЯ. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ ХРАМА ХРИСТА СПАСИТЕЛЯ 16+
**17.10 Х/Ф «РОМАН С СЕКРЕТОМ» 16+**
**21.00 Х/Ф «ДВЕРЬ В ПРОШЛОЕ» 12+**
**00.50** ПЕТРОВКА,38 16+
**01.00 Х/Ф «ЮРОЧКА» 12+**
**04.15** Д/Ф «КОРОЛИ МОДЫ» 16+
**05.00** СМЕХ,ДРОЖЬ И ВИДЕО 16+

### СТС

**06.00 Т/С «СТОРИЗ» 16+**
**06.10 Х/Ф «КАК СТАТЬ ВИКИНГОМ» 12+**
**07.50 Х/Ф «БРАТСТВО ЧЕТЫРЕХ Л» 12+**
**10.00 М/Ф «ЦАРЬ ЦАРЕЙ» 6+**
**12.05** ТАЙНЫЙ МИЛЛИОНЕР 16+
**14.30 Х/Ф «ФИНИСТ. ПЕРВЫЙ БОГАТЫРЬ» 12+**
**17.00** СУПЕРНИНДЗЯ. ДЕТИ 12+
**21.00 Х/Ф «ВРАТАРЬ ГАЛАКТИКИ» 6+**
**23.35 Х/Ф «ПРИТЯЖЕНИЕ» 16+**
**01.55 Х/Ф «ВТОРЖЕНИЕ» 12+**
**03.50** 100 МЕСТ,ГДЕ ПОЕСТЬ 16+

### РЕН-ТВ

**05.00, 01.30** САМЫЕ ШОКИРУЮЩИЕ ГИПОТЕЗЫ 16+
**06.00** С БОДРЫМ УТРОМ! 16+
**08.30, 12.30, 16.30** НОВОСТИ 16+
**09.00** САМАЯ НАРОДНАЯ ПРОГРАММА 16+
**10.00** ЗНАЕТЕ ЛИ ВЫ,ЧТО? 16+
**11.00** НАУКА И ТЕХНИКА 16+
**12.00, 16.00** 112 16+
**13.00** НЕИЗВЕСТНАЯ ИСТОРИЯ 16+
**14.00** Д/С «ЛЕГЕНДЫ И МИФЫ» 16+
**17.00 Х/Ф «СЕКРЕТНЫЙ АГЕНТ» 16+**
**18.55 Х/Ф «КООРДИНАТЫ «ЦИТАДЕЛЬ» 16+**
**20.30 Х/Ф «ПАДЕНИЕ АНГЕЛА» 16+**
**23.00** ИТОГОВАЯ ПРОГРАММА 16+
**23.55** Д/Ф «ЦИОЛКОВСКИЙ» 16+

### ТНТ-СИФ

**07.00, 08.00, 09.00, 03.25, 04.10** ОДНАЖДЫ В РОССИИ 16+
**09.55, 11.25, 12.50, 13.50** БИТВА ЭКСТРАСЕНСОВ 16+
**15.20** НОВАЯ БИТВА ЭКСТРАСЕНСОВ 16+
**18.00** СОКРОВИЩА ИМПЕРАТОРА 16+
**21.15, 01.05** ТИТАНЫ 16+
**23.45** ШОУ ВОЛИ 16+
**05.00** УТРО ТНТ-2026 16+
**05.50, 06.20, 06.40 Т/С «САШАТАНЯ» 16+**

### МАТЧ-ТВ

**06.00** СМЕШАННЫЕ ЕДИНОБОРСТВА. UFC. ИРЖИ ПРОХАЗКА ПРОТИВ КАРЛОСА ОЛБЕРГА. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США
**07.00** БОКС. BARE KNUCKLE FC. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ США
**10.45** ЧЕМПИОНАТ МИРА-2026. ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ 12+
**12.55** НОВОСТИ
**13.00, 15.55, 01.15** ВСЕ НА МАТЧ! 12+
**13.55** БАСКЕТБОЛ. WINLINE BASKET CUP. ФИНАЛ ЧЕТЫРЕХ. ФИНАЛ. ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**16.15** ФУТБОЛ. МИР РОССИЙСКАЯ ПРЕМЬЕР-ЛИГА. «РОСТОВ» (РОСТОВ-НА-ДОНУ)-»СПАРТАК» (МОСКВА). ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**18.30** ФУТБОЛ. МИР РОССИЙСКАЯ ПРЕМЬЕР-ЛИГА. «ЗЕНИТ» (САНКТ-ПЕТЕРБУРГ)-»КРАСНОДАР». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**21.40** ФУТБОЛ. ЧЕМПИОНАТ ИТАЛИИ. «КОМО»-»ИНТЕР». ПРЯМАЯ ТРАНСЛЯЦИЯ
**23.45** ПОСЛЕ ФУТБОЛА С ГЕОРГИЕМ ЧЕРДАНЦЕВЫМ 16+
**01.10, 04.00** НОВОСТИ 0+
**02.25** ГАНДБОЛ. КУБОК ПОБЕДЫ. ЖЕНЩИНЫ. РОССИЯ-БЕЛОРУССИЯ. ТРАНСЛЯЦИЯ ИЗ ВОЛГОГРАДА 6+
**04.05** БАСКЕТБОЛ. ЕДИНАЯ ЛИГА ВТБ. «АВТОДОР» (САРАТОВ)-»ЕНИСЕЙ» (КРАСНОЯРСК) 6+

### ЧЕ

**06.10, 05.50** УЛЕТНОЕ ВИДЕО 16+
**08.00** АВТОБЛОГ ЧЕ! 16+
**10.00 Т/С «СОЛДАТЫ 9» 16+**
**18.50, 23.00, 23.30** +100500 16+
**00.30** БОЛЬШОЙ КЭШ 16+
**02.10** УТИЛИЗАТОР 3 16+
**03.00, 04.15** УТИЛИЗАТОР 4 16+
**04.00** УТИЛИЗАТОР 5 16+
**05.00** УТИЛИЗАТОР 6 16+

### ДОМАШНИЙ

**06.30 Т/С «ВТОРОЙ ШАНС НА СЧАСТЛИВУЮ ЖИЗНЬ» 16+**
**09.10, 09.40** МЕТОД РОГОВА 16+
**10.10** ПЯТЬ УЖИНОВ 16+
**10.25 Х/Ф «ИЗ СЕРДЦА ПРОЧЬ» 16+**
**19.00 Х/Ф «ТОКСИЧНЫЙ РОМАН» 16+**
**23.15 Х/Ф «КОШКИН ДОМ» 16+**
**02.50** 6 КАДРОВ 16+
**03.05 Т/С «ТЕСТ НА БЕРЕМЕННОСТЬ» 16+**

### ТВ-3

**06.00** МУЛЬТФИЛЬМЫ 0+
**08.30** М/С «ЛЕДИ БАГ И СУПЕРКОТ» 6+
**11.00 Х/Ф «ПАПА, НЕ ЗВЕЗДИ!» 16+**
**13.00 Х/Ф «ХВОСТАТЫЕ ПРИШЕЛЬЦЫ» 6+**
**15.00 Х/Ф «КИН» 16+**
**17.00 Х/Ф «ПОСЛЕДНИЙ АТЛАНТ» 16+**
**19.00 Х/Ф «ПАДЕНИЕ ЛУНЫ» 16+**
**21.45 Х/Ф «ЛУНА» 16+**
**00.15 Х/Ф «БРЕШЬ» 18+**
**02.00** МИСТИЧЕСКИЕ ИСТОРИИ 16+

### ПЯТЫЙ

**05.00 М/Ф «МАША И МЕДВЕДЬ» 0+**
**05.10, 05.55, 06.35, 07.20, 08.10, 09.30, 10.25, 11.20, 12.15, 13.05, 14.00, 15.00, 15.55, 16.45, 17.40, 18.35 Т/С «НАСТОЯЩИЙ-3» 16+**
**09.00** ФИРМЕННЫЙ РЕЦЕПТ 12+
**19.30, 20.35, 21.35, 22.35 Т/С «КРЕМЕНЬ» 16+**
**23.35, 00.35, 01.35, 02.30 Т/С «МОЛЧАНИЕ» 16+**
**03.20, 04.05 Т/С «СВИДЕТЕЛИ» 16+**

**За изменения в телепрограмме редакция ответственности не несет.**

**Культура**

Творчество Михаила Юрьевича Лермонтова, с которым неразрывно связан Пятигорск, продолжает вдохновлять современных авторов.

# Новая книга о Михаиле Лермонтове готовится увидеть свет

Так, в Петербурге издадут книгу, посвященную поэме Лермонтова и ее воплощению на театральной сцене Всеволодом Мейерхольдом. Литератор и переводчик Наталия Чернышова-Мельник посвятила свой новый роман «Вокруг «Маскарада» истории России XX века, последней театральной премьере Российской империи, эмиграции тысяч русских людей и другим переломным моментам отечественной истории.

Часть тиража будет подарена библиотекам, домам культуры и другим образовательным учреждениям. В приоритете — учреждения, расположенные в отдаленной, сельской местности, где жители не избалованы большим выбором книг. Ранее автор принимала участие в благотворительных акциях сбора книг для библиотек.

Роман «Вокруг «Маскарада» — это рассказ о четырех поколениях петербургских интеллигентов из военной среды и их друзей, а также об исторических деятелях, которые не приняли русскую катастрофу — революцию 1917 года. Они прошли весь тяжкий путь добровольчества, а затем, оказавшись в эмиграции, боролись с ее последствиями с «другого берега». Их личные истории тесно переплетены с общественно-политическими событиями. Произведение художественное, но у большинства героев есть прототипы.

Хронология произведения охватывает почти век русской истории: от последней театральной премьеры Российской империи — драмы М. Ю. Лермонтова «Маскарад», поставленной в дни Февральской революции на сцене Александринского театра знаменитым режиссером Всеволодом Мейерхольдом, до 2014 года, когда на сцене того же Александринского театра состоялась премьера спектакля «Маскарад. Воспоминания будущего» в постановке Валерия Фокина (по драме Лермонтова и одноименному спектаклю Мейерхольда).

## Об авторе

Наталия Чернышова-Мельник — автор и переводчик нескольких книг. Она написала первую в России биографию организатора «Русских сезонов» Сергея Дягилева (книга вышла в серии «Жизнь замечательных людей»), первую полную биографию отца русской школы классического балета Мариуса Петипа, биографии великих князей Дома Романовых (Михаил Александрович и поэт К. Р.). Три книги были переизданы.

**Подготовила Татьяна Шишимер по материалам Марины Матвеевой-Мельник**

*Фото предоставила Марина Матвеева-Мельник*

**Юбилей**

# Обаятельная женщина с сильным характером

Совет женщин Пятигорска поздравляет с юбилейным днем рождения Татьяну Журавлеву, заместителя генерального директора ООО «Зольская ПМК-1», члена президиума Пятигорского совета женщин.

*Уважаемая Татьяна Васильевна!*
*Сердечно поздравляем Вас*
*с этим замечательным юбилеем!*
*В этот весенний день желаем Вам ярких эмоций, тепла и уюта дома, а на работе только праздничной атмосферы!*
*Являясь активисткой женского движения на протяжении многих лет, Вы, Татьяна Васильевна, всегда старались внести свой вклад в развитие Пятигорского женсовета, оказать помощь тем, кто в ней остро нуждается. Вы умеете гармонично сочетать все сферы жизни, и общественной, и трудовой.*
*Хрупкая и обаятельная женщина с сильным характером, всегда можете очаровать своей улыбкой и найти выход из сложившейся ситуации, помогая бескорыстно.*
*Татьяна Васильевна, оставайтесь всегда такой же энергичной, красивой, умной женщиной, окруженной вниманием и любовью родных и близких.*
*Спасибо Вам огромное за многолетнее участие в социальных проектах женсовета, благотворительных акциях, таких как «Соберем ребенка в школу!», «Рождественские праздники», поздравление ветеранов и долгожителей города Пятигорска, чествование матерей, «Семейные гостиные», и надеемся на дальнейшее сотрудничество в развитии и укреплении женского движения.*
*Желаем Вам крепкого здоровья, огромного счастья, любви и благополучия в жизни!*
*С юбилеем Вас!*

**ПРИЕМ ЧЕРНОГО И ЦВЕТНОГО МЕТАЛЛА**

**ДОРОГО**

**ТЕЛ.: 8-928-264-35-95, 8-961-499-95-91.**

№ 74 Реклама. ИП Ежов В. И. ИНН 262504236764 Лицензия № 02638972 от 26.11.2020 г.

**СТРОИТЕЛЬНАЯ БРИГАДА**

**ВЫПОЛНЯЕМ ВСЕ ВИДЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

- крыши
- фундамент
- заборы
- навесы
- отмостки
- сайдинг

и мн. другое и стяжки домов

8-938-116-17-17, 8-906-420-55-67, Сергей.

№ 73 Реклама ИП Купай А.Н. ИНН 615532290180

**Рыжий, усатый, полосатый КОТИК (7 месяцев) ищет новых добрых хозяев.**

**В подарок пианино «Красный Октябрь».**

**Телефон 8-961-462-13-99.**

*Телефоны рекламного отдела «Пятигорской правды»*

**+7-961-440-74-74, 8 (879-3) 33-09-13.**

*Подписной индекс газеты «Пятигорская правда»*

**31685**

**Неблагоприятные дни в апреле: 2, 6, 10-11, 16, 18-21.**

**ВАКАНСИЯ ЮРИСТ**

**Обязанности:**

- Договорная, претензионная и судебная работа
- Подготовка общехозяйственных и корпоративных документов
- Представление интересов в контрольно-надзорных органах, государственных и коммерческих организациях по правовым вопросам

**Требования:**

- Навыки юридического делопроизводства
- Опыт оформления сделок (заключения, расторжения, изменения)
- Знание гражданского, трудового, арбитражно-процессуального законодательства и исполнительного делопроизводства
- Грамотная устная и письменная речь

**Условия:**

- Полная занятость, оформление по трудовому договору, совмещение не рассматриваем
- График 5/2 с 08:00 до 17:00
- Корпоративная мобильная связь

**Контакты: +79383140277, +78793404077, LM@kmvtelecom.ru**

ООО КМВтелеком. ИНН 2626045442. Реклама.

**ВСЕ ВИДЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

**крыши, отмостки, ворота, заборы, навесы, пристройки, сайдинг, замена шифера, фундамент, утепление, плитка, гипсокартон, дома под ключ и многое другое.**

**РАБОТАЕМ БЕЗ ВЫХОДНЫХ.**

**ИМЕЕТСЯ ВЕСЬ СТРОИТЕЛЬНЫЙ МАТЕРИАЛ. БЕСПЛАТНЫЙ ВЫЕЗД СПЕЦИАЛИСТА.**

**ПЕНСИОНЕРАМ СКИДКА — 15%.**

**ТЕЛ. 8-951-498-49-99**

Реклама № 71

## Изменения с 2026 года и преимущества электронного документооборота будут рассмотрены на вебинаре

УФНС России по Ставропольскому краю приглашает налогоплательщиков принять участие в вебинаре на тему «Налоговая реформа — 2026».

Вебинар будет проходить 02 апреля, с 11:00 до 13:30. Спикерами выступят сотрудники структурных подразделений Управления.

**БУДУТ РАССМОТРЕНЫ ВОПРОСЫ:**

- ✓ **Изменения в налоговом законодательстве: СПОТ.**
- ✓ **Электронные перевозочные документы с 1 сентября 2026 года: обязательные требования и порядок перехода.**
- ✓ **Изменение налогового законодательства с 01.01.2026 в части налога на добавленную стоимость.**
- ✓ **АвтоУСН: особенности применения. Ответы на актуальные вопросы.**
- ✓ **Налоговая амнистия — 2025 по дроблению бизнеса. Практические аспекты и последствия.**
- ✓ **НПД. Риски подмены трудовых отношений.**
- ✓ **Применение ККТ. Риски.**

**Ссылка для подключения к вебинару: https://test05.tconf.rt.ru/c/0432408026**
**Также к мероприятию можно подключиться по QR-коду:**

**УФНС России по Ставропольскому краю**

## ГРАФИК ПЛАНОВЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ электроэнергии в апреле 2026 г.

**В связи с проведением плановых ремонтов оборудования подстанций, АО «Пятигорскэнерго» сообщает о плановых отключениях электроэнергии на ниже перечисленных улицах г. Пятигорска и с. Винсады:**

| № ТП | Дата | Время | Улицы |
|---|---|---|---|
| ТП-243 | 07.04.26 | 13:30-16:30 | ул. Панагюриште, 8А, 10, 14 к. 1, к. 2, 16 к. 1. |
| ТП-396 | 09.04.26 | 13:30-16:30 | ул. Нежнова, 67, 69, 71; ул. Пестова, 73, 24, 26, 30. |
| ТП-424 | 13.04.26 | 13:30-16:30 | ул. Генерала Слепцова; ул. Андрея Губина; ул. Гребенская; ул. Войска Кубанского; ул. Войска Донского; ул. Войска Терского, 25-39, 30-52; ул. Волжского полка, 31-45, 30-46; ул. Атамана Платова, 11-25, 16-32; ул. Есаульская; ул. Атаманская; ул. Яблоневая, 59-75, 158-166; ул. Краснопартизанская, 129-131, 146. |
| ТП-570 | 16.04.26 | 13:30-16:30 | ул. Тополевая, 42-54, 43-55; ул. Лебяжья, 46-56, 47-57; ул. Нагорная, 22-56, 21-43; ул. Захарова, 46-52; пр. Атаманский, 1-11. |
| ТП-571 | 17.04.26 | 13:30-16:30 | ул. Петра I, 22-50, 15-39; ул. Фиалковая, 1-9, 18-42; ул. Нахимова, 2-4, 7-13; ул. Васильковая, 2-14, 3-21; ул. Абрикосовая, 2-22, 1-19; ул. Черемуховая, 1-17в, 2-26б; ул. Липовая, 7-19. |
| ТП-164 | 20.04.26 | 13:30-16:30 | с. Вин-Сады: ул. Ленина, 30-124; ул. Тихая, 97-137, 102А-136; ул. Моисеенко, 1; ул. Спортивная, 1А; пер. Октябрьский, 5-9, 12-184; ул. Степная, 1, 6А-14А; ул. Совхозная, 1-6; пер. Короткий, 1-9; ул. Партизанская, 1-31, 6-34. |

№ 81

▸ читай / комментируй / будь в курсе ▸ читай / ▸ комментируй / ▸ будь в курсе

**новости, нужные людям...**

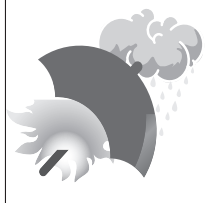
**www.pravda-kmv.ru**

общественно-политическая газета

Реклама 16+

▸ читай / комментируй / будь в курсе ▸ читай / ▸ комментируй / ▸ будь в курсе

## ПРОГНОЗ ПОГОДЫ



**3 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +12°С, день +18°С, облачно с прояснениями, возможен небольшой дождь, атмосферное давление 711 мм рт. ст., влажность 77%, направление ветра С-З, скорость ветра 3 м/с.

**4 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +10°С, день +13°С, небольшой дождь, атмосферное давление 713 мм рт. ст., влажность 77%, направление ветра С-З, скорость ветра 4 м/с.

**5 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +9°С, день +15°С, дождь, атмосферное давление 713 мм рт. ст., влажность 80%, направление ветра С-З, скорость ветра 6 м/с.

**6 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +8°С, день +12°С, облачно с прояснениями, атмосферное давление 715 мм рт. ст., влажность 73%, направление ветра С-З, скорость ветра 4 м/с.

**7 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +8°С, день +13°С, небольшой дождь, атмосферное давление 714 мм рт. ст., влажность 75%, направление ветра С-З, скорость ветра 6 м/с.

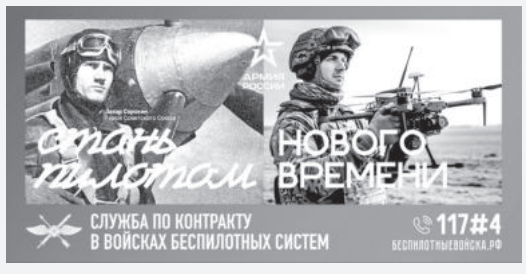
**8 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +4°С, день +11°С, пасмурно, атмосферное давление 712 мм рт. ст., влажность 75%, направление ветра С-З, скорость ветра 6 м/с.

**9 АПРЕЛЯ.** Температура: ночь +3°С, день +10°С, небольшой дождь, атмосферное давление 714 мм рт. ст., влажность 73%, направление ветра С-З, скорость ветра 6 м/с.

**Подготовила Наталья СИМОНОВА**

## В РОССИИ СОЗДАЛИ ВОЙСКА БЕСПИЛОТНЫХ СИСТЕМ

**В России официально появился новый род войск беспилотных систем.**




**Открыт набор добровольцев на должности операторов БПЛА и FPV-дронов.**

**УСЛОВИЯ СЛУЖБЫ:**

- Работа вдали от линии боевого соприкосновения.
- Денежное довольствие от 250 000 рублей в месяц.
- Единовременная выплата до 2 400 000 рублей.

**КОНТАКТЫ ДЛЯ СВЯЗИ:**

**Военный комиссариат городов Пятигорска, Лермонтова, Ессентуков и Кисловодска.**
**Телефон: 32-01-80.**

Социальная реклама

Социальная реклама

KAVKAZ.RUN

# Забег, который исполняет желания

В Пятигорске прошел восьмой благотворительный забег «Исполнение желаний», который открыл беговой сезон KAVKAZ.RUN.

**Автор> Татьяна Шишимер**

Старт состоялся в Комсомольском парке. Спортсмены, любители и профессионалы, вышли на дистанцию не просто так, а чтобы сделать доброе дело. Ведь собранные средства организаторы проекта направят на ремонт помещения для занятий с особенными детьми в пятигорской школе № 8.

**— В программе были беговые дистанции на 1,5 км, 3 или 4,5 километра, эстафета 3*1,5 км, а также дистанция на 1,5 километра для любителей скандинавской ходьбы,** — рассказал руководитель проекта KAVKAZ.RUN Михаил Шоров. **— В нашем сегодняшнем забеге приняли участие свыше 500 бегунов из десятков городов России.**

Забег «Исполнение желаний» проходит с 2017 года. При поддержке участников и партнеров проекта удалось оснастить кабинеты в центрах для детей с особыми потребностями, а также приобрести для ребят с ОВЗ специализированное оборудование: профессиональные инвалидные коляски и тренажеры, оснащение для коррекционных классов.

Содействие проекту традиционно оказывают Пятигорская и Черкесская епархия и администрация города.

Ну и, конечно, в финале праздника каждый финишер забега традиционно получил свою эксклюзивную медаль.

## Мнение

Станислав Проценко с сыном Ростиславом, Минеральные Воды: «Я бежал дистанцию 4,5 километра, а сын — 1,5 километра. Участвую в этих забегах с 2017 года. Делаю это для удовольствия, не на результат. С погодой в этот раз повезло, теплее, чем год и два года назад. Бежать было комфортно».

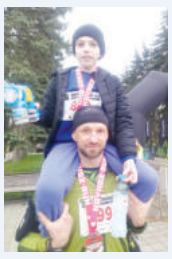


*Фото автора и пресс-службы администрации Пятигорска.*

ГТО

# Поздравляем наших управленцев!

Муниципалитет — за ЗОЖ! И демонстрировать это нужно через личный пример. Так, команда администрации Пятигорска завоевала золото краевого этапа фестиваля ГТО среди государственных и муниципальных служащих.

Завершился региональный этап фестиваля Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне» среди трудовых коллективов, государственных гражданских и муниципальных служащих Ставропольского края. В соревнованиях приняли участие более 130 человек из 21 команды. Как рассказали в региональном Минспорте, на протяжении двух дней на легкоатлетическом манеже шла напряженная и принципиальная борьба за лидерство.

В итоге среди трудовых коллективов первое место занял Комитет по физической культуре и спорту Советского муниципального округа, на втором — МБУ ДО спортивная школа «Победа» Новоалександровского муниципального округа, замкнул тройку лидеров физкультурно-оздоровительный комплекс «Краснокумский» Георгиевского муниципального округа.

А в соревнованиях среди команд государственных и муниципальных служащих безоговорочную победу одержали атлеты администрации города-курорта Пятигорска! Серебро досталось команде администрации Андроповского муниципального округа, бронза — физкультурникам из администрации Предгорного муниципального округа.

Поздравляем «пятигорскую дружину», благодарим за отличную подготовку и энтузиазм, желаем новых побед! Только вперед!

**Полина ИНОЗЕМЦЕВА.**

*Фото пресс-службы администрации Пятигорска.*

ФУТБОЛ

# Спортсмены против наркотиков

Удар и гол! В Пятигорске прошел открытый городской футбольный турнир «Спорт против наркотиков». Все команды показали высокий уровень подготовки, яркие победы и настоящий дух соперничества!

Игры состоялись на базе спортивной школы № 6. Пятигорск представила команда игроков 2012–2013 годов рождения (тренер — Айрапетян В. Б.).

По итогам зрелищной и результативной борьбы места распределились следующим образом: золото — ФК «Нарт»; серебро — «Звезда»; бронза — СШ п/ф № 6. Четвертое место — ФК «Ессентуки».

Лучшим вратарем турнира стал Имран Альбатов;
лучший игрок — Имран Бариев;
лучший защитник — Камо Аракелян;
лучший полузащитник — Аким Лапин;
лучший нападающий — Нико Григориадис.

Поздравляем команды с заслуженными наградами! Благодарим всех участников за яркую игру!

**Елена ИВАНОВА.**

*Фото пресс-службы администрации Пятигорска.*

## Горячеводская казачья община поздравляет с днем рождения именинников, родившихся в апреле

**Казаки 1 сотни**

Самойленко Сергей Сергеевич 04.04.1986
Деревянко Тимофей Вячеславович 06.04.1973
Беляйкин Дмитрий Михайлович 09.04.1975
Корецкий Иван Сергеевич 10.04.1991
Якименко Александр Анатольевич 11.04.1984
Хитрук Александр Владимирович 16.04.1963
Кобзарь Анна Ивановна 17.04.1978
Курилов Олег Владимирович 17.04.1969
Кучмасева Елена Павловна 21.04.1974
Зорин Михаил Викторович 22.04.1973
Никитин Сергей Александрович 22.04.1979
Капустянский Валерий Иванович 26.04.1955
Халин Николай Анатольевич 28.04.1989
Кулешов Сергей Петрович 28.04.1978
Антонов Николай Александрович 29.04.1982

**Казаки 2 сотни**

Ткаченко Иван Иванович 05.04.1958
Зайцев Андрей Михайлович 12.04.1979
Калиниченко Михаил Александрович 22.04.1979
Маслаков Владимир Алексеевич 28.04.1986
Сивов Сергей Викторович 30.04.1969

**Казаки 3 сотни**

Дудкин Петр Николаевич 01.04.1992
Нестереня Андрей Леонидович 02.04.1985
Красса Никита Сергеевич 03.04.2003
Хурдаков Алексей Анатольевич 05.04.1979
Костенко Дмитрий Александрович 08.04.1997
Марков Сергей Александрович 13.04.1970
Елизаров Андрей Иванович 16.04.1972
Гончаров Андрей Алексеевич 24.04.1965
Бонус Виталий Александрович 26.04.1977

**Казаки 6 сотни**

Охотников Юрий Максимович 13.04.1966
Медведев Андрей Владимирович 18.04.1971
Попов Андрей Олегович 19.04.1969
Кукушкин Александр Стефанович 25.04.1949
Мосейко Антон Александрович 28.04.1986
Зубенков Сергей Андреевич 29.04.1991

**Казаки 7 сотни**

Сотников Виталий Геннадьевич 04.04.1980
Шкурко Александр Андреевич 05.04.1993
Шимак Геннадий Эдуардович 06.04.1960
Красюков Павел Алексеевич 11.04.1997
Командиров Юрий Евгеньевич 12.04.1976
Тюрин Юрий Федорович 17.04.1946
Лукьянцев Алексей Николаевич 19.04.1967
Харин Игорь Георгиевич 19.04.1966
Колесников Максим Константинович 20.04.1981
Романов Владимир Сергеевич 25.04.1955
Головин Дмитрий Владимирович 26.04.1977
Бонус Никита Витальевич 29.04.1999

**Казаки 9 сотни**

Купырин Евгений Васильевич 09.04.1947
Месропов Евгений Жозефович 27.04.1974

**Желаем долголетия и семейного благополучия. Слава тебе, Господи, что мы казаки!**

УЧРЕДИТЕЛЬ — администрация города Пятигорска

Главный редактор М. И. ГУЛЕВСКАЯ

АДРЕС РЕДАКЦИИ И ИЗДАТЕЛЯ: 357502, Пятигорск, ул. Университетская, 32а. ТЕЛЕФОНЫ: главный редактор — 33-51-15, выпускающий редактор — 33-67-09, отдел рекламы — 33-09-13, секретарь — 33-73-97, компьютерный центр — 33-22-38, корреспонденты, отдел подписки и распространения — 33-03-78, бухгалтерия — 33-03-78. http://pravda-kmv.ru e-mail:pravda@kmv.ru

Газета набрана и сверстана в редакции «Пятигорской правды», отпечатана в ООО «Издательство «Южный регион»: 357600, Россия, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Никольская, 5а, тел./факс 8 (87934) 6-87-30.

Газета зарегистрирована в Управлении роскомнадзора по Ставропольскому краю. Свидетельство ПИ № ТУ 26-00355 от 20 октября 2011 г.

Все материалы, публикуемые в газете на правах рекламы, информационной услуги, помечаются значком ⊗ или № (счета), или словом «Реклама», или «На правах рекламы». Ответственность за их содержание и достоверность сведений в подобных материалах и рекламных объявлениях несут авторы. Их точка зрения не всегда может совпадать с позицией редакции. Редакция знакомится с письмами читателей, не вступая в переписку. Рукописи не рецензируются и не возвращаются. **Подписной индекс: 31685.**

Заказ № 624 Тираж — 10 000 экз. Подписан в печать в 19.00. По графику — 19.00.

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
## администрации города Пятигорска Ставропольского края

**27.03.2026** **г. Пятигорск** **№ 980**

**О внесении изменений в Правила землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска**

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования города-курорта Пятигорска, Порядком организации и проведения общественных обсуждений, публичных слушаний на территории муниципального образования города-курорта Пятигорска по проектам документов в области градостроительной деятельности, утвержденным решением Думы города Пятигорска от 29 ноября 2018 г. № 43-30 РД, с учетом протоколов публичных слушаний от 20 февраля 2026 года № 1, 2, 3, 4 и заключения Комиссии по организации и проведению общественных обсуждений, публичных слушаний по проектам документов в области градостроительной деятельности на территории муниципального образования города-курорта Пятигорска о результатах публичных слушаний по проекту внесения изменений в Правила землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска от 20 февраля 2026 года, -

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Правила землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска, утвержденные постановлением администрации города Пятигорска от 15.10.2024 № 4165 (далее – ПЗЗ), следующие изменения:

1.1. В статье 5 «Виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства» ПЗЗ:

а) пункт 8 признать утратившим силу;

б) пункт 10 дополнить абзацем следующего содержания:

«Лицо, которому земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, предоставлен в аренду или безвозмездное пользование, не вправе выбирать иной вид разрешенного использования земельного участка, чем предусмотренный договором аренды земельного участка или договором безвозмездного пользования земельным участком. Данное положение не применяется к арендатору земельного участка, с которым заключен договор о комплексном развитии территории либо который обеспечивает в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации реализацию решения о комплексном развитии территории в период действия указанных договора и (или) решения.»;

1.2. Статью 7 «Общие требования градостроительного регламента в части предельных (минимальных и (или) максимальных) размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» ПЗЗ дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Наряду с указанными в пунктах 2 – 4 части 1 настоящей статьи предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в градостроительном регламенте могут быть установлены иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, в том числе процент площади земельных участков, которую допускается использовать в соответствии со вспомогательными видами разрешенного использования земельных участков (включая максимальный процент застройки земельного участка в соответствии со вспомогательными видами разрешенного использования).»;

1.3. В статье 9 «Общие положения о планировке территории» ПЗЗ:

1) пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

«Особенности подготовки документации по планировке территории ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд устанавливаются Федеральным законом от 29 июля 2017 года № 217-ФЗ «О ведении гражданами садоводства и огородничества для собственных нужд и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.»;

2) пункт 3 дополнить предложением следующего содержания:

«В целях определения вида разрешенного использования земельного участка, предназначенного для размещения линейных объектов и их неотъемлемых технологических частей, для размещения которых не требуется разработка документации по планировке территории, допускается подготовка проекта межевания территории без подготовки проекта планировки территории.»;

1.4. В статье 11 «Порядок подготовки документации по планировке территории» ПЗЗ цифры «45, 46» заменить цифрами «41.1 – 46»;

1.5. Пункт 5 статьи 22 «Требования градостроительных регламентов» ПЗЗ дополнить словами «, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами.»;

1.6. В статье 26 «Ж-1. Зона застройки индивидуальными жилыми домами» ПЗЗ:

1) в таблице 2 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-1. Зона застройки индивидуальными жилыми домами»:

а) параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для видов разрешенного использования:

«Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 3 м;

*допускается в существующих кварталах индивидуальной жилой застройки размещение объектов с кодом 2.1 по существующей линии застройки объектов индивидуального жилищного строительства и уменьшение отступов от границ земельных участков при условии предоставления письменного согласия правообладателей смежных земельных участков и объектов капитального строительства и соблюдения технических регламентов, санитарных и противопожарных требований»;

«Ведение садоводства (13.2)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 3 м;

*допускается в существующих кварталах индивидуальной жилой застройки и застройки садовыми домами размещение объектов с кодами 2.1 и 13.2 по существующей линии застройки объектов индивидуального жилищного строительства, садовых домов и уменьшение отступов от границ земельных участков при условии предоставления письменного согласия правообладателей смежных земельных участков и объектов капитального строительства и соблюдения технических регламентов, санитарных и противопожарных требований»;

2) в таблице 2 исключить из Раздела «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-1. Зона застройки индивидуальными жилыми домами» вид разрешенного использования земельного участка «Ведение огородничества (13.1)» и включить его в Раздел «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-1. Зона застройки индивидуальными жилыми домами»;

3) в таблице 2 в Разделе «Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-1. Зона застройки индивидуальными жилыми домами» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для видов разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» и «Ведение садоводства (13.2)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 1 м;

допускается размещение гаражей по границе между земельным участком и территорией общего пользования»;

4) «Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» дополнить:

а) пунктом 2 следующего содержания:

«2. При предоставлении земельных участков для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» предусмотреть минимальный параметр – ширина земельного участка 16 м.

При размещении индивидуальных жилых домов необходимо соблюдать требования СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», утвержденные приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1034/пр.»;

б) пунктом 3 следующего содержания:

«3. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

– 70 метров до объектов жилой застройки;

– 200 метров до зданий, сооружений образовательных организаций, объектов социальной инфраструктуры;

– установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений и обеспечение их размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.7. В статье 27 «Ж-2. Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный)» ПЗЗ:

1) в таблице 3 в Разделе «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-2. Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 3 м;

*допускается в существующих кварталах индивидуальной жилой застройки размещение объектов с кодом 2.1 по существующей линии застройки объектов индивидуального жилищного строительства и уменьшение отступов от границ земельных участков при условии предоставления письменного согласия правообладателей смежных земельных участков и объектов капитального строительства и соблюдения технических регламентов, санитарных и противопожарных требований»;

2) в таблице 3 в Разделе «Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-2. Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 1 м;

допускается размещение гаражей по границе между земельным участком и территорией общего пользования;»;

3) «Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» дополнить:

а) пунктом 1[1] следующего содержания:

«1[1]. При предоставлении земельных участков для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» предусмотреть минимальный параметр – ширина земельного участка 16 м.

При размещении индивидуальных жилых домов необходимо соблюдать требования СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», утвержденные приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1034/пр.»;

б) пунктом 4 следующего содержания:

«4. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

– 70 метров до объектов жилой застройки;

– 200 метров до зданий, сооружений образовательных организаций, объектов социальной инфраструктуры;

– установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений)».

При этом, при размещении антенно-мачтовых сооружений необходимо соблюдать Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

**(Продолжение на 14-111 стр.)**

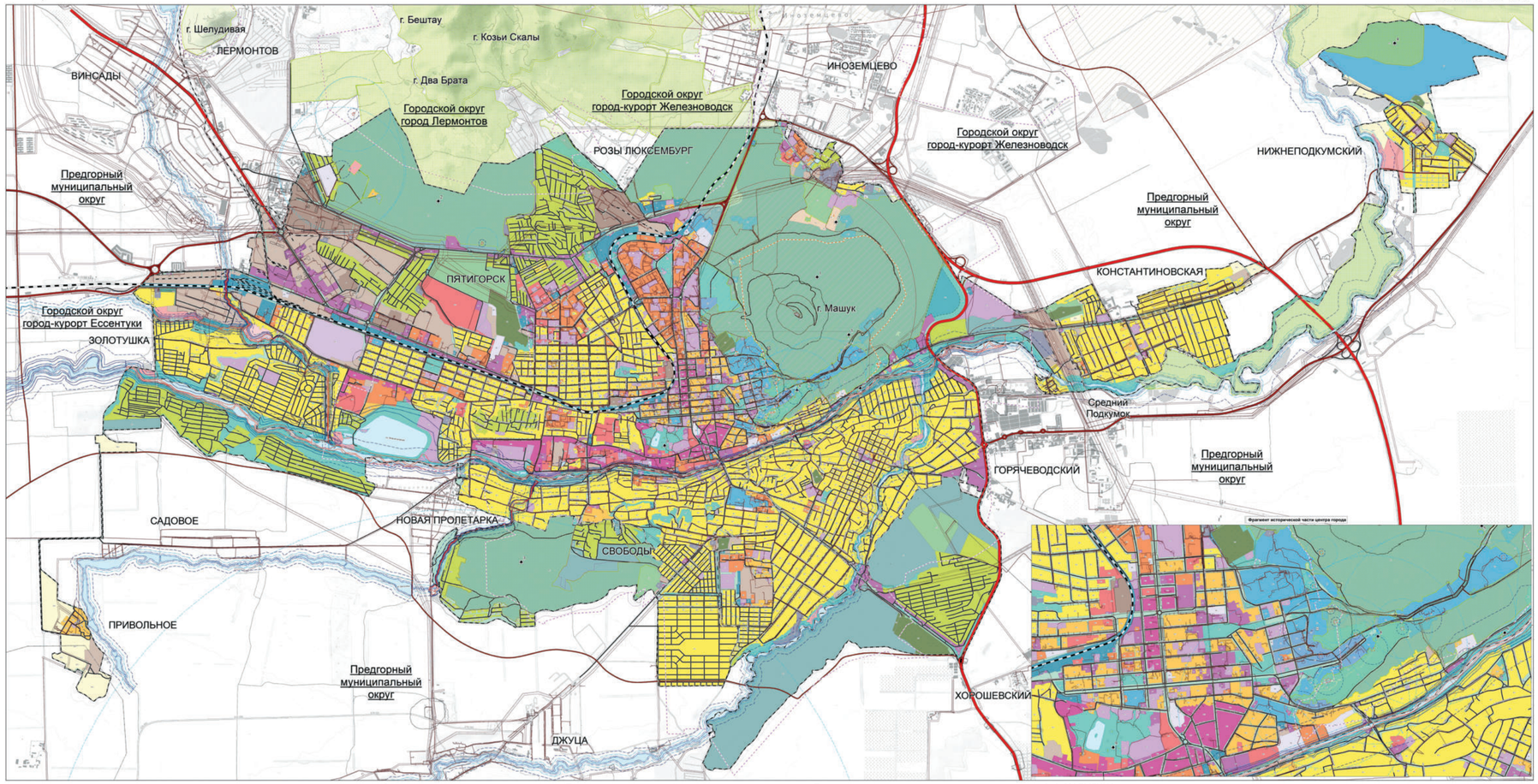
Приложение 1
к постановлению администрации
города Пятигорска
от 27.03.2026 г. № 980

Приложение 2
к Правилам Землепользования
и застройки муниципального образования
города-курорта Пятигорска

ПРАВИЛА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА

Карта градостроительного зонирования. Зоны с особыми условиями использования территории

ПЯТИГОРСК




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ГРАНИЦЫ
- Граница городского округа
- Граница населенного пункта

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ
- Ж-1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами
- Ж-2 Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный)
- Ж-3 Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)
- Ж-4 Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)
- Ж-5 Зона смешанной и общественно-деловой застройки
- О-1 Многофункциональная общественно-деловая зона
- О-2 Зона специализированной общественной застройки
- О-3 Зона специализированной застройки
- К-1 Санаторно-курортная зона
- К-2 Смешанная санаторно-курортная зона
- П Производственная зона
- К Коммунально-складская зона
- И Зона инженерной инфраструктуры
- Т - Зона транспортной инфраструктуры
- УД Зона объектов улично-дорожной сети
- Р-1 Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, пруды, озера, объекты для отдыха, туризма, занятий физической культурой и спортом)
- Р-2 Зоны рекреационного назначения
- Р-3 Зона отдыха
- Р-4 Иные рекреационные зоны
- СХ-1 Зона сельскохозяйственного использования
- СХ-2 Зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ
- С-1 Зона кладбищ
- С-2 Зона озелененных территорий специального назначения
- РО Зона режимных территорий

ЗЕМЛИ ПО КАТЕГОРИЯМ
- Земли лесного фонда

ПРИРОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ
- Водоем (озеро, пруд, обводненный карьер, водохранилище)

ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА
- Туристско-рекреационная особая экономическая зона

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
- Первая зона округа санитарной охраны
- Вторая зона округа санитарной охраны
- Третья зона округа санитарной охраны
- Водоохранная (рыбоохранная) зона
- Прибрежная защитная полоса
- Береговая полоса
- Зона затопления при максимальном уровне воды 1%
- Зона подтопления (слабого, умеренного, сильного)
- Охранная зона особо охраняемой природной территории (государственного природного заповедника, национального парка, природного парка, памятника природы)
- Санитарно-защитная зона
- Охранная зона объектов инженерной инфраструктуры
- Приаэродромная территория (первая подзона, четвертая подзона)
- Охранная зона стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей природной среды, ее загрязнением

ГРАНИЦЫ ЗОН СКВАЖИН (ИСТОЧНИКОВ) МЕСТОРОЖДЕНИЯ МИНЕРАЛЬНЫХ ВОД
- Граница первого пояса (зона строгого режима) зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
- Граница второго пояса зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
- Граница третьего пояса зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

ГРАНИЦЫ ЗОН ВОДОЗАБОРА ЮЦА (ИСТОЧНИКА ВОДОСНАБЖЕНИЯ)
- Граница третьего пояса зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
- Граница государственного природного заказника краевого значения "Бештаугорский"
- Памятники природы

1. Памятник природы краевого значения "Гора Машук"
2. Памятник природы краевого значения "Гора Бештау"
3. Памятник природы краевого значения "Гора Дубровка"
4. Памятник природы краевого значения "Гора Лысая"
5. Памятник природы краевого значения "Пятигорский большой провал"
6. Памятник природы краевого значения "Группа тополей Болле"
7. Памятник природы краевого значения "Великовозрастное дерево ореха грецкого"
8. Памятник природы краевого значения "Великовозрастное дерево сосны Сосновского"
9. Памятник природы краевого значения "Группа великовозрастных деревьев в ПКиО им. Кирова"

**Заместитель главы администрации города Пятигорска, управляющий делами администрации города Пятигорска** **А. А. МАЛЫГИНА**

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.8. В статье 28 «Ж-3. Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)» ПЗЗ:

1) в таблице 4 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-3. Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (2.6)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 6 м;

расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка для верхней части многоквартирного дома, в составе конструктивных элементов которого имеется стилобат, на котором он расположен, — 0 м»;

2) в таблице 5 в Разделе «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-3. Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Среднеэтажная жилая застройка (2.5)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 6 м;

расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка для верхней части многоквартирного дома, в составе конструктивных элементов которого имеется стилобат, на котором он расположен, — 0 м»;

3) «Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

— 70 метров до объектов жилой застройки;

— 200 метров до зданий, сооружений образовательных организаций, объектов социальной инфраструктуры;

— установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений)».

При этом, при размещении антенно-мачтовых сооружений необходимо соблюдать Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.9. В статье 29 «Ж-4. Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)» ПЗЗ:

1) в таблице 5 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-4. Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (2.6)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 6 м;

расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка для верхней части многоквартирного дома, в составе конструктивных элементов которого имеется стилобат, на котором он расположен, — 0 м»;

2) в таблице 5 в Разделе «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-4. Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Среднеэтажная жилая застройка (2.5)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 6 м;

расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка для верхней части многоквартирного дома, в составе конструктивных элементов которого имеется стилобат, на котором он расположен, — 0 м»;

3) «Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

— 70 метров до объектов жилой застройки;

— 200 метров до зданий, сооружений образовательных организаций, объектов социальной инфраструктуры;

— установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений)».

При этом, при размещении антенно-мачтовых сооружений необходимо соблюдать Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.10. В статье 30 «Ж-5. Зона смешанной и общественно-деловой застройки» ПЗЗ:

1) в таблице 6 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-5. Зона смешанной и общественно-деловой застройки» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 3 м;

*допускается в существующих кварталах индивидуальной жилой застройки размещение объектов с кодом 2.1 по существующей линии застройки объектов индивидуального жилищного строительства и уменьшение отступов от границ земельных участков при условии предоставления письменного согласия правообладателей смежных земельных участков и объектов капитального строительства и соблюдения технических регламентов, санитарных и противопожарных требований»;

2) в таблице 6 в Разделе «Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «Ж-5. Зона смешанной и общественно-деловой застройки» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка — 1 м;

допускается размещение гаражей по границе между земельным участком и территорией общего пользования»;

3) «Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» дополнить:

а) пунктом $1^1$ следующего содержания:

«$1^1$. При предоставлении земельных участков для вида разрешенного использования «Для индивидуального жилищного строительства (2.1)» предусмотреть минимальный параметр — ширина земельного участка 16 м.

При размещении индивидуальных жилых домов необходимо соблюдать требования СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», утвержденные приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1034/пр.»;

б) пунктом 4 следующего содержания:

«4. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

— 70 метров до объектов жилой застройки;

— 200 метров до зданий, сооружений образовательных организаций, объектов социальной инфраструктуры;

— установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений)».

При этом, при размещении антенно-мачтовых сооружений необходимо соблюдать Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.11. В статье 31 «О-1. Многофункциональная общественно-деловая зона» ПЗЗ в таблице 7:

а) Раздел «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «О-1. Многофункциональная общественно-деловая зона» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Оборудованные площадки для занятий спортом (5.1.4) | Размещение сооружений для занятия спортом и физкультурой на открытом воздухе (теннисные корты, автодромы, мотодромы, трамплины, спортивные стрельбища) | не подлежат установлению | не подлежат установлению | не подлежит установлению | не подлежит установлению |

»;

б) исключить:

из Раздела «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «О-1. Многофункциональная общественно-деловая зона» виды разрешенного использования земельных участков «Банковская и страховая деятельность (4.5)», «Развлекательные мероприятия (4.8.1)»;

из Раздела «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «О-1. Многофункциональная общественно-деловая зона» вид разрешенного использования земельного участка «Проведение азартных игр (4.8.20)»;

1.12. В статье 34 «К-1. Санаторно-курортная зона» ПЗЗ в таблице 10 Раздел «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной «К-1. Санаторно-курортная зона» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Внеуличный транспорт (7.6) | Размещение сооружений, необходимых для эксплуатации метрополитена, в том числе наземных путей метрополитена, посадочных станций, межстанционных переходов для пассажиров, электродепо, вентиляционных шахт; размещение наземных сооружений иных видов внеуличного транспорта (монорельсового транспорта, подвесных канатных дорог, фуникулеров) | не подлежат установлению | не подлежат установлению | не подлежит установлению | не подлежит установлению |

»;

1.13. В статье 36 «П. Производственная зона» ПЗЗ в таблице 12 Раздел «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «П. Производственная зона» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Склад (6.9) | Размещение сооружений, имеющих назначение по временному хранению, распределению и перевалке грузов (за исключением хранения стратегических запасов), не являющихся частями производственных комплексов, на которых был создан груз: промышленные базы, склады, погрузочные терминалы и доки, нефтехранилища и нефтеналивные станции, газовые хранилища и обслуживающие их газоконденсатные и газоперекачивающие станции, элеваторы и продовольственные склады, за исключением железнодорожных перевалочных складов | не подлежат установлению | не подлежат установлению | не подлежит установлению | не подлежит установлению |

»;

(Продолжение на 62-63 стр.)

Приложение 2
к постановлению администрации
города Пятигорска
от 27.03.2026 г. № 980




Приложение 3
к Правилам Землепользования
и застройки муниципального образования
города-курорта Пятигорска



Перечень объектов культурного наследия регионального значения, расположенных на территории города Пятигорска Ставропольского края



Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории города Пятигорска Ставропольского края



Перечень объектов культурного наследия местного значения, расположенных на территории города Пятигорска Ставропольского края





Заместитель главы администрации города Пятигорска, управляющий делами администрации города Пятигорска А. А. МАЛЫГИНА

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
## администрации города Пятигорска Ставропольского края

**27.03.2026** **г. Пятигорск** **№ 981**

**Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2035 года**

В соответствии с пунктом 6 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», статьей 18 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением администрации городаПятигорска от 01.12.2025 № 4300 «О проведении публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска», Уставом муниципального образования города-курорта Пятигорска Ставропольского края, на основании протокола и заключения Организационного комитета по организации и проведению публичных слушаний по проекту Схемы теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска по вопросу утверждения Схемы теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска от 26.12.2025 о результатах публичных слушаний по схеме теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска,-

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2035 года.

2. Признать утратившим силу постановление администрации города Пятигорска от 26.09.2019 № 4585 «Об утверждении схемы теплоснабжения города-курорта Пятигорска».

3. Признать утратившим силу постановление администрации города Пятигорска от 30.10.2023 №4110 «Об утверждении актуализированной на 2023 год схемы теплоснабжения города-курорта Пятигорска на период 2019-2030 годов».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации города Пятигорска – начальника Муниципального учреждения «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска» Андриянова И. А.

5. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования в газете «Пятигорская правда» и подлежит обнародованию на официальном сайте муниципального образования города-курорта Пятигорска(https://pyatigorsk.gosuslugi.ru) в информационно телекоммуникационной сети «Интернет».Не подлежит опубликованию в газете «Пятигорска правда» и обнародованию на официальном сайте муниципального образования города-курорта Пятигорска в информационно телекоммуникационной сети «Интернет» пункт 15.1 раздела 15 схемы теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска, пункт 11.6-11.7 таблица 62 главы 11, пункт 12.4 таблица 72 главы 12, глава 14 приложения 1 к схеме теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска обосновывающие материалы, абзац 4 пункта 1.3 (силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения) таблица (риски возникновения аварий, масштабы и последствия) приложения 2 к схеме теплоснабжения муниципального образования города-курорта Пятигорска обосновывающие материалы приложения № 1 к главе 11 план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в централизованной системе теплоснабжения на основе электронного моделирования аварийных ситуаций.

**Глава города Пятигорска** **Д. Ю. ВОРОШИЛОВ**

Город Пятигорск

Утвержденапостановлением администрациигорода Пятигорска

от 27.03.2026 № 981

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

2025 г.
Санкт-Петербург

**СОДЕРЖАНИЕ**

СПИСОК ТАБЛИЦ ... 8
1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА ... 9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы) ... 9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе ... 13
1.3. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значениян перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения ... 15
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ... 17
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии ... 17
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии ... 19
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе ... 19
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения ... 39



2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения ... 39
2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии ... 47
2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии ... 47
2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии ... 47
2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто ... 47
2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь ... 47
2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей ... 48
2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности ... 48
2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки ... 48
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ... 49
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей ... 49
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения ... 70
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА ... 86
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения ... 86
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования город-курорт Пятигорск ... 87



5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ... 88
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения ... 88
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии ... 90
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ... 90
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ... 90
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно ... 90
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ... 91
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации ... 91
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения ... 91
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей ... 91
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива ... 91
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ... 92
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом



располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) ... 92
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования город-курорт Пятигорск под жилищную, комплексную или производственную застройку ... 92
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения ... 92
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "6.6" Раздела 6 настоящего документа ... 92
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ... 93
Предложение по внедрению автоматизированной системы контроля тепловой сети - «АСКТС» ... 94
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ... 96
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения ... 96
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения ... 96
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ... 97
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ... 97
8.2. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии ... 102
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 102



8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе ... 102
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа ... 102
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ... 103
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе ... 103
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе ... 106
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе ... 108
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе ... 108
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям ... 108
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период ... 109
10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) ... 110
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ... 110
10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организации (организаций) 111
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 114
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ... 118
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения ... 118
11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ... 121
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии ... 121



11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа ... 121
12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ ... 122
12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления ... 122
12.2. Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» ... 122
13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА ... 123
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии ... 123
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.. 124
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ... 124
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения ... 125
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 125
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа города-курорта Пятигорска) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения ... 125
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и



(Продолжение на 16-й стр.)

указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ..... 125

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА ..... 126

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ ..... 159

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя ..... 159

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Объём жилищного строительства на I очередь и на расчётный срок ..... 12
Таблица 2. Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана ..... 13
Таблица 3 - Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период 2024-2035 гг. ..... 14
Таблица 4 - Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы. ..... 15
Таблица 5 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана ..... 19
Таблица 6 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ..... 20
Таблица 7. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения ..... 40
Таблица 8 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных муниципального образования город-курорт Пятигорск, тыс. м³ ..... 50
Таблица 9. Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии ..... 88
Таблица 10. Перечень тепловых камер, где предполагается разместить систему контроля ..... 94
Таблица 11 – Расход условного топлива на источниках тепловой энергии, тут/год ..... 98
Таблица 12 – Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год ..... 100
Таблица 13 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, без НДС ..... 104
Таблица 14 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, без НДС 107
Таблица 15 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций ..... 111
Таблица 16 – Реестр систем теплоснабжения на территории муниципального образования город-курорт Пятигорск ..... 119
Таблица 17 – Прогноз газопотребления жилищно-коммунальной сферой города-курорта Пятигорска ..... 124
Таблица 18 – Тарифно-балансовая расчетная модель ЕТО, руб/Гкал ..... 160



### 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА

**1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)**

Город Пятигорск разделен на три планировочных района:

- Центральный;
- Краснослободской;
- Новопятигорский.

В состав муниципального образования города-курорта Пятигорска входят следующие территории:

- город Пятигорск;
- поселок Горячеводский;
- поселок Свободы;
- станица Константиновская;
- поселок Нижнеподкумский;
- поселок Средний Подкумок;
- село Золотушка;
- село Привольное;
- поселок Энергетик.

Центральный планировочный район, охватывает полукольцом, с запада, юго-запада и частично юга - гору Машук. Это наиболее старая часть города, застраивавшаяся, начиная с 1-ой половины XIX столетия. Основными планировочными осями являются: пересекающий город с севера на юг проспект Калинина и перпендикулярная ему главная улица города Пятигорска - проспект Кирова, заканчивающийся у подножья горы Машук. На севере городской застройки находится относительно новый жилой микрорайон «Белая Ромашка», который расположен недалеко от железнодорожной платформы станции Лермонтовская (так называемая, Северная промзона), общей площадью около 40га.

На северной границе городской территории у подножья северного склона горы Машук находится район Энергетик, расположенный изолированно.

Краснослободской планировочный район находится к западу и северу от петли железнодорожной ветки, проходящей в городской черте. Восточную его часть (к востоку от горы Пикет) занимает главным образом жилая застройка, в частности, расположенный в северной части новый микрорайон Бештау. В западной части Краснослободского района расположен бывший аэродром сельскохозяйственной авиации (площадью около 50 га),



который планируется застроить многоэтажным жилищным фондом (микрорайон «Западный»).

Новопятигорский планировочный район расположен к югу от ул. Ермолова и Кисловодского шоссе, между железной дорогой и рекой Подкумок. Это, преимущественно, район малоэтажной жилой застройки, включающий в себя, села Золотушка и Привольное.

К северо-западу от планировочного района расположена основная промышленная зона города Пятигорска – «Скачки», общей площадью около 429га, на территории которой сосредоточена большая часть промышленных предприятий и коммунально-складских объектов города Пятигорска.

Поселок Горячеводский занимает юго-восток правобережной части реки Подкумок, в основном, в междуречье реки Подкумок и его притока реки Юца, располагаясь частично и на ее правом берегу вплоть до Федеральной автомобильной дороги «Кавказ».

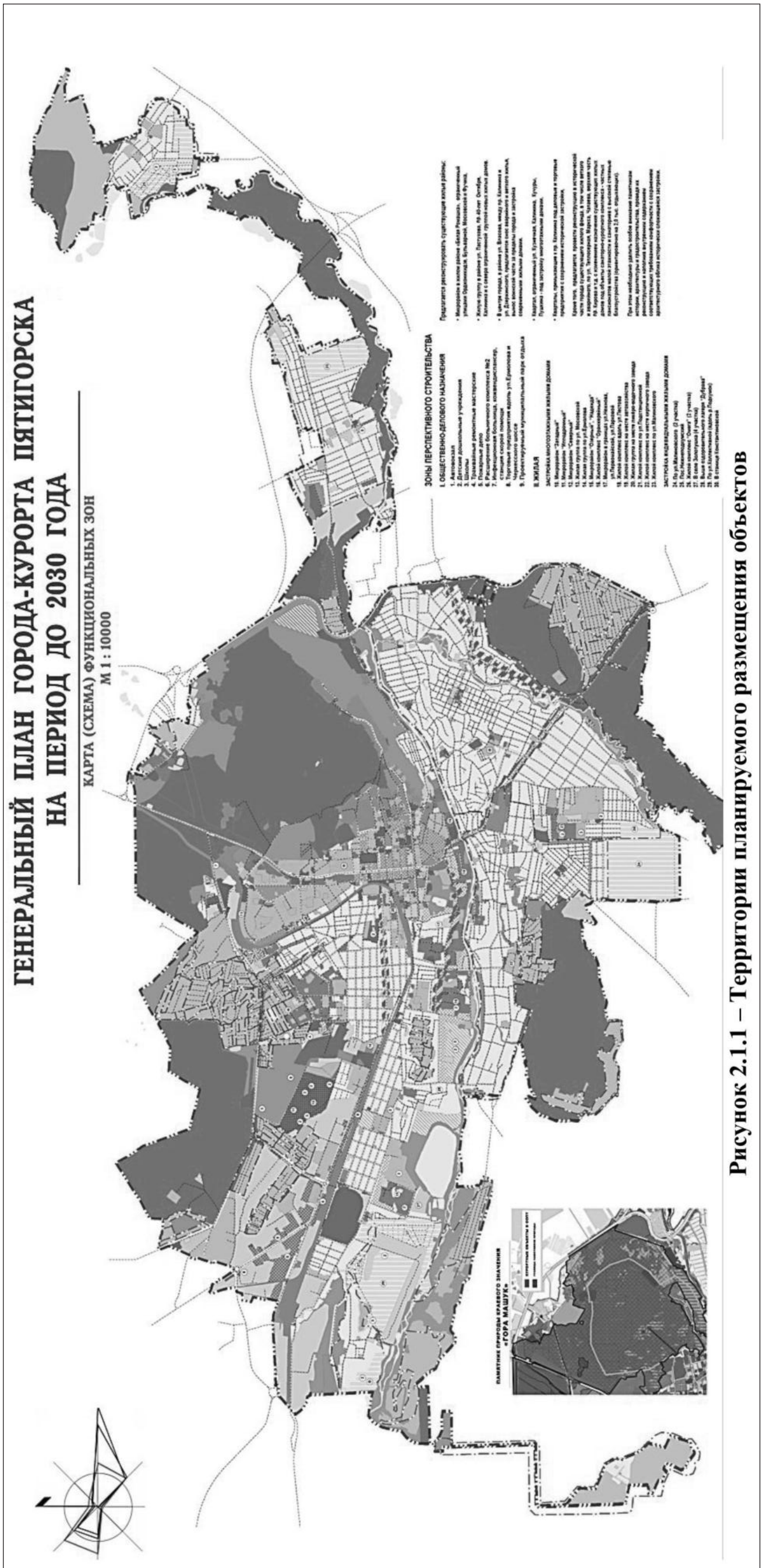
К западу от поселка Горячеводский расположен поселок Свободы. Здесь, как и в поселке Горячеводском, преобладает малоэтажная жилая застройка.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки определялся по данным Генерального плана.

Следует отметить, что в разработанной схеме теплоснабжения принят оптимистический сценарий градостроительного развития города (исходя из максимальной ёмкости территорий).

Территории планируемого размещения объектов жилищного, коммунально-складского, производственного и социального назначения представлены на рисунке ниже






(Продолжение на 17-й стр.)

Оценка объёмов жилищного строительства, и как следствие – территорий перспективного градостроительного развития осуществляется исходя из приоритетов, заложенных стратегическими и программными документами различного уровня, с учётом перспективной численности населения муниципального образования. В соответствии с демографическим прогнозом, численность населения планируемого муниципального образования к расчётному сроку генерального плана (2052 г.) увеличится на 2 072 чел., или на 1 %, к уровню начала 2023 года.

В соответствии с проектом Стратегии социально-экономического развития Ставропольского края до 2035 года обеспеченность жильём должна составить 34,2 м2 на одного человека.

По данным Управления Федеральной службы государственной статистики по Северо-Кавказскому федеральному округу жилищный фонд в планируемом муниципальном образовании в 2024 году составлял 6224,2 тыс. м2 с показателем жилищной обеспеченности в 29,5 м2 на 1 человека.

Исходные данные для расчёта объёмов нового строительства, предлагаемые Генеральным планом:

- фактическая численность на начало 2025 года – 211 000 человек;
- на I очередь (2032 г.) – 213 938 человек;
- на расчётный срок (2052 г.) – 215 449 человек (прогнозируемая численность).

Потенциал к росту численности может сохраниться ещё 10-12 лет за пределами расчётного срока.

На расчётный 2052 год, принятый в Генеральном плане, прогнозируемые объёмы жилищного строительства рассмотрены с учётом текущей обеспеченности жильём и ретроспективы ввода жилья за предыдущие 10 лет. Для расчётов принято - обеспеченность на 2032 год составит 33 м2/чел., на 2052 год – 36 м²/чел.

**Таблица 1. Объём жилищного строительства на I очередь и на расчётный срок**

| Наименование | Существующее положение, тыс. м² | I очередь, 2032 г. | | расчётный срок, 2052 г. | |
|---|---|---|---|---|---|
| | площадь, тыс. м² | площадь, тыс. м² | прирост нового, м² | площадь, тыс. м² | прирост нового, м² |
| Общая площадь жилого фонда | 6224,20 | 7059,94 | 835,74 | 7756,15 | 1531,95 |

Общий рекомендуемый объём нового жилищного строительства составит – 1532 тыс. м², в том числе на I очередь реализации Генерального плана – 836 м².

Средняя жилая обеспеченность на одного жителя составит:

- на I очередь реализации Генерального плана – 33 м²/чел.,
- на расчётный срок Генерального плана – 36 м²/чел.

12

**Таблица 2. Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана**

| № п/п | Тип застройки | Норматив на дом/ квартиру, га. | I очередь | | Расчётный срок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га |
| 1 | **Одноквартирные жилые дома** | × | **2474** | **45,0** | **4535** | **82,5** |
| 1.1 | Индивидуальные жилые дома (коттеджи) с участками при доме 1000 м² | 0,01 | 1799 | 18,0 | 3298 | 33,0 |
| 1.2 | Блокированные жилые дома с приквартирными участками 400 м² | 0,04 | 675 | 27,0 | 1237 | 49,5 |
| 2 | **Многоквартирные жилые дома, в том числе** | × | **6321** | **40,7** | **11884** | **81,9** |
| 2.1 | Двухэтажные | 0,009 | 1424 | 12,8 | 4037 | 36,3 |
| 2.2 | Трёхэтажные | 0,007 | 2018 | 14,1 | 3686 | 25,8 |
| 2.3 | Пятиэтажные | 0,005 | 2563 | 12,8 | 3654 | 18,3 |
| 2.4 | Девятиэтажные | 0,003 | 316 | 0,9 | 506 | 1,5 |
| | **ИТОГО:** | | **8795** | **85,7** | **16419** | **164,4** |
| | **Всего с учётом плотности застройки** | × | × | **148,1** | × | **281,9** |

Определение территориальных резервов для размещения объектов нового жилищного строительства на территории населённых пунктов муниципального образования обусловило необходимость проведения подробного анализа их территорий на предмет определения внутренних территориальных резервов. Населённые пункты муниципального образования являются перспективными с точки зрения размещения нового жилищного строительства. В составе материалов Генерального плана был выполнен графический анализ жилых зон этих населённых пунктов с целью определения распределения жилищного фонда различной плотности по территории.

Проведённый анализ показывает, что во всех населённых пунктах существуют внутренние территориальные резервы в границах населённых пунктов для размещения жилищного строительства, особенно в районах индивидуальной малоэтажной застройки. Все проектируемые жилые кварталы должны быть обеспечены всеми необходимыми, жизнеобеспечивающими сферами обслуживания (школы, детские дошкольные учреждения, торговые и бытовые предприятия и др.).

### 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз приростов объема потребления тепловой энергии в сетевой воде новыми многоквартирными, жилыми домами и общественными зданиями с разделением по видам теплопотребления по элементам территориальногоделения приведен в таблице ниже.

В настоящее время в качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Горячую воду планируется использовать в системе теплоснабжения города и на перспективу. Пар применяется только на объектах – «ПЦВС», Солдатский проезд,2(прачечная), «Грязелечебница», пр. Кирова,67.

13

**Таблица 3 - Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период 2024-2035 гг.**

| Элементы территориального деления | Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде многоквартирных и жилых домов и новых общественных зданий, Гкал/ч | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | в том числе: | | | | | | | |
| | в период 2024-2030 гг. | | | | в период 2031-2035 гг. | | | |
| | Всего | в том числе: | | | Всего | в том числе: | | |
| | | отопление | вентиляция | гор. водоснабжение | | отопление | вентиляция | гор. водоснабжение |
| Жилой район Центральный, всего, в том числе: | 12,400 | | | | 10,090 | | | |
| - многоквартирные дома | 12,400 | 9,424 | 0,000 | 2,976 | 10,090 | 7,670 | 0,000 | 2,420 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Жилой район Краснослободской, всего, в том числе: | 15,830 | | | | 19,270 | | | |
| - многоквартирные дома | 12,090 | 9,180 | 0,000 | 2,900 | 16,030 | 12,180 | 0,000 | 3,850 |
| - индивидуальные жилые дома | 3,740 | 1,940 | 0,000 | 1,800 | 3,240 | 1,680 | 0,000 | 1,550 |
| Жилой район Новопятигорский, всего, в том числе: | 10,400 | | | | 7,820 | | | |
| - многоквартирные дома | 7,540 | 5,730 | 0,000 | 1,810 | 5,730 | 4,350 | 0,000 | 1,370 |
| - индивидуальные жилые дома | 2,860 | 1,490 | 0,000 | 1,370 | 2,090 | 1,080 | 0,000 | 1,010 |
| Всего по городу, в том числе: | 38,630 | 27,760 | 0,000 | 10,856 | 37,180 | 26,960 | 0,000 | 10,220 |
| - многоквартирные дома | 32,016 | 24,330 | 0,000 | 7,686 | 31,860 | 24,200 | 0,000 | 7,660 |
| - индивидуальные жилые дома | 6,600 | 3,430 | 0,000 | 3,170 | 5,320 | 2,760 | 0,000 | 2,560 |
| Пос. Горячеводский, всего, в том числе: | 9,170 | 5,520 | | 3,650 | 7,850 | 4,170 | | 3,670 |
| - многоквартирные дома | 3,130 | 2,380 | 0,000 | 0,750 | 0,430 | 0,320 | 0,000 | 0,110 |
| - индивидуальные жилые дома | 6,040 | 3,140 | 0,000 | 2,900 | 7,400 | 3,850 | 0,000 | 3,560 |
| Пос. Свободы, всего, в том числе: | 5,440 | 3,130 | | 2,310 | 2,070 | 1,310 | | 0,760 |
| - многоквартирные дома | 1,280 | 0,970 | 0,000 | 0,310 | 0,900 | 0,680 | 0,000 | 0,220 |
| - индивидуальные жилые дома | 4,160 | 2,160 | 0,000 | 2,000 | 1,170 | 0,630 | 0,000 | 0,540 |
| Пос. Нижнеподкумский, всего, в том числе: | 0,195 | 0,101 | | 0,094 | 0,260 | 0,135 | | 0,125 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,195 | 0,101 | 0,000 | 0,094 | 0,260 | 0,135 | 0,000 | 0,125 |
| Пос. Средний Подкумок, всего, в том числе: | 1,880 | 0,980 | | 0,900 | 1,690 | 0,880 | | 0,810 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 1,880 | 0,980 | 0,000 | 0,900 | 1,690 | 0,880 | 0,000 | 0,810 |
| Ст. Константиновская, всего, в том числе: | 0,390 | 0,200 | | 0,190 | 0,390 | 0,200 | | 0,190 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,390 | 0,200 | 0,000 | 0,190 | 0,390 | 0,200 | 0,000 | 0,190 |
| Итого по МО, всего, в том числе: | 55,700 | 37,690 | | 18,010 | 49,440 | 33,650 | | 15,790 |
| - многоквартирные дома | 36,430 | 27,680 | 0,000 | 8,750 | 33,190 | 25,200 | 0,000 | 7,990 |
| - индивидуальные жилые дома | 19,270 | 10,010 | 0,000 | 9,260 | 16,250 | 8,450 | 0,000 | 7,800 |

14

Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы приведены в таблице ниже.

**Таблица 4 - Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы.**

| Наименование района | Общая площадь, тыс. м² | | | Теплопотребность, Гкал/ч | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Общая площадь, включая индивидуальную застройку, м² | многоквартирные дома | индивидуальная застройка | многоквартирные дома | индивидуальная застройка | Всего |
| Центральный планировочный район | 2281,2752 | 484,1 | 0 | 36,31 | 0 | 36,31 |
| Краснослободской планировочный район | 1505,792 | 404,5 | 63,7 | 30,34 | 8,28 | 38,62 |
| Новопятигорский планировочный район | 1384,612 | 249 | 67,8 | 18,67 | 8,81 | 27,48 |
| Итого по городу | 5171,6792 | 1137,6 | 131,5 | 85,32 | 17,09 | 102,41 |
| поселок Горячеводский | 1466,892 | 47,4 | 132,1 | 3,55 | 17,17 | 20,72 |
| поселок Свободы | 865,49 | 34,1 | 51,8 | 2,56 | 6,73 | 9,29 |
| поселок Нижнеподкумский | 4,5 | 0 | 4,3 | 0 | 0,56 | 0,56 |
| Поселок Средний Подкумок | 33,3 | 0 | 33 | 0 | 4,29 | 4,29 |
| станица Константиновская | 136,9968 | 0 | 7,8 | 0 | 1,014 | 1,014 |
| Итого по МО | 7678,86 | 1219,1 | 360,5 | 91,43 | 46,85 | 138,28 |

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Информация о перспективном потреблении представлена в Главе 4.

Пятигорск - крупный промышленный центр, здесь сформированы три промышленные зоны. Наиболее крупная промышленная зона Скачки расположена в северо-западной части города. В северной части горда, в районе Лермонтовского разъезда, находится вторая промышленная зона. Предприятия, входящие в третью зону, находятся в жилой части города - завод «Импульс». Все промышленные предприятия имеют свои котельные, поэтому в схеме теплоснабжения рассматриваться не будут.

### 1.3. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей,

15

присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A}=\frac{Q^{P}_{j,A}}{F_{j,A}}\ \text{Гкал/ч/Га}$$

где:

$Q^{P}_{j,A}$- суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$- площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федераль- ного значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия *j*-той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$q_{j,A+1}=\frac{Q^{P,сумм}_{j,A+1}}{S_{j,A+1}}\ \text{Гкал/ч/Га}$$

где:

$Q^{P,сумм}_{j,A+1}$- расчетная тепловая нагрузка потребителей в *j*-той системе теплоснабжения, в A+1 период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$- площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения в A+1 период (наконец периода) разработки схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

16

## 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

### 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);
2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;
3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;
4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;
5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом

17

кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

- «Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии
- Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» источников тепловой энергии и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице ниже. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии. Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

18

### 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Прогнозы приростов объемов строительства в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе представлен в таблице ниже.

Сведения о видах, назначении и наименованиях объектов местного значения, планируемых для размещения на территории города-курорта Пятигорска, предусмотренных документами территориального планирования и документацией по планировке территории, подготовленной применительно к городу-курорту Пятигорску, программными документами местного уровня, их основные характеристики представлены в приложении А к настоящему документу.

**Таблица 5 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана**

| № п/п | Тип застройки | Норматив на дом/ квартиру, га. | I очередь | | Расчётный срок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га |
| 1 | **Одноквартирные жилые дома** | × | **2474** | **45,0** | **4535** | **82,5** |
| 1.1 | Индивидуальные жилые дома (коттеджи) с участками при доме 1000 м² | 0,01 | 1799 | 18,0 | 3298 | 33,0 |
| 1.2 | Блокированные жилые дома с приквартирными участками 400 м² | 0,04 | 675 | 27,0 | 1237 | 49,5 |

### 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице .

19

(Продолжение на 18-й стр.)

**Таблица 6– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |
| 2 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |
| 3 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 |
| 4 | Мощность нетто, Гкал/ч | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 |
| 5 | Тепловые потери, Гкал/ч | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 |
| 6 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 | 38,839 |
| 7 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 |
| 8 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 | -1,078 |
| 9 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 | 3,988 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 |
| 11 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 | 3,220 |
| 12 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| 13 | Мощность нетто, Гкал/ч | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 | 3,140 |
| 14 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 15 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 | 2,417 |
| 16 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 |
| 17 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 |
| 18 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 20 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 21 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 22 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 23 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 24 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 |
| 25 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 |
| 26 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 |
| 27 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 |
| 29 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 | 6,890 |
| 30 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 31 | Мощность нетто, Гкал/ч | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 | 6,718 |
| 32 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 33 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 | 6,883 |
| 34 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 |
| 35 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 | -0,644 |
| 36 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 |

20

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 38 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 |
| 39 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 40 | Мощность нетто, Гкал/ч | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 41 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 42 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| 43 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 |
| 44 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| 45 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 46 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 |
| 47 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 | 24,900 |
| 48 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 |
| 49 | Мощность нетто, Гкал/ч | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 | 24,278 |
| 50 | Тепловые потери, Гкал/ч | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 |
| 51 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 | 19,326 |
| 52 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 |
| 53 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 | 3,607 |
| 54 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 | 6,128 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 55 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 56 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 57 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| 58 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 | 2,925 |
| 59 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 60 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 | 1,874 |
| 61 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |
| 62 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 | 0,920 |
| 63 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 65 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 66 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 67 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 68 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 69 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| 70 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 71 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 72 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 74 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 75 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 76 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 77 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |

21

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 78 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 79 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 80 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 81 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 | 0,471 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 82 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 83 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 84 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 85 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 86 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 87 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 88 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 89 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 90 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 91 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 92 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 93 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 94 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 95 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 96 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| 97 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 98 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 99 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 100 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 101 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 102 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 103 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 104 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 105 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 106 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 107 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 108 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 109 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 110 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 111 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 112 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 113 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 114 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 115 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 116 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 117 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |

22

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 118 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 119 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 120 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 121 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| 122 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 123 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 124 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 125 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 126 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 127 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 128 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 129 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 130 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 131 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 132 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| 133 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 134 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| 135 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 136 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| 137 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| 138 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 139 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 |
| 140 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 141 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 |
| 142 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 |
| 143 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 |
| 144 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 145 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 146 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 147 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 148 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 149 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 150 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 151 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 152 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 |
| 153 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 154 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 155 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |

23

(Продолжение на 19-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 156 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 157 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 158 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 159 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| 160 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 161 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 162 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 163 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 164 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 165 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 166 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 167 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 168 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 169 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 170 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 |
| 171 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 172 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 173 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 174 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 175 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 176 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 177 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 178 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 179 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 |
| 180 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 181 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 |
| 182 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 |
| 183 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 184 | Мощность нетто, Гкал/ч | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 |
| 185 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 186 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 |
| 187 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| 188 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 |
| 189 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 190 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 191 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 192 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 193 | Мощность нетто, Гкал/ч | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 |
| 194 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 195 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |

24

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 196 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| 197 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 |
| 198 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 199 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| 200 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| 201 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 202 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| 203 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 204 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 205 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 206 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 |
| 207 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 208 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 209 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 210 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 211 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 212 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 213 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 |
| 214 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 215 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| 216 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 217 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 218 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 219 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 220 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 221 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 222 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 |
| 223 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 224 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 | -0,040 |
| 225 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 226 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 227 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 228 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 229 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 230 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 231 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 232 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 233 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 |
| 234 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО | | | | | | | | | | | | |

25

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 235 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 |
| 236 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 |
| 237 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 238 | Мощность нетто, Гкал/ч | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 |
| 239 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| 240 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 |
| 241 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 |
| 242 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 |
| 243 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 244 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 245 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 246 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 247 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 248 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 249 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 250 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 251 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 252 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 253 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 |
| 254 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 |
| 255 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 |
| 256 | Мощность нетто, Гкал/ч | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 |
| 257 | Тепловые потери, Гкал/ч | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 |
| 258 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 |
| 259 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 |
| 260 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 |
| 261 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 262 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 263 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 264 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 265 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 |
| 266 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 267 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 |
| 268 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 |
| 269 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 |
| 270 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 271 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 272 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 273 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |

26

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 274 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 275 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| 276 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 |
| 277 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 |
| 278 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 279 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 280 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 |
| 281 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 |
| 282 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| 283 | Мощность нетто, Гкал/ч | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 |
| 284 | Тепловые потери, Гкал/ч | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 | 3,312 |
| 285 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 | 47,604 |
| 286 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 |
| 287 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 |
| 288 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 289 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 290 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 291 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 292 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 293 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 294 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| 295 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| 296 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 297 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 298 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 299 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 300 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 301 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 302 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 303 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| 304 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 305 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 306 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 307 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 308 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 309 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 310 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 311 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 312 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |
| 313 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 |

27

(Продолжение на 20-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 314 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 315 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 316 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 317 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 318 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 319 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 320 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 321 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 |
| 322 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| 323 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 |
| 324 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 325 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| 326 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| 327 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 328 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| 329 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 330 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| 331 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| 332 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 333 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 334 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| 335 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| 336 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 337 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| 338 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 339 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 |
| 340 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 |
| 341 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 |
| 342 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 343 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 344 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 345 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 346 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 347 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 348 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 |
| 349 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 |
| 350 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 |
| 351 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |

28

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 352 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 |
| 353 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 |
| 354 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| 355 | Мощность нетто, Гкал/ч | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 |
| 356 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 |
| 357 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 |
| 358 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 |
| 359 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 |
| 360 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 361 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 362 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 363 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 364 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 365 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 366 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 367 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| 368 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 369 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 370 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 371 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 372 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 373 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| 374 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 375 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 |
| 376 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 |
| 377 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 378 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 379 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 380 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 381 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 382 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 383 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 384 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 385 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 386 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 |
| 387 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 388 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 389 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 390 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 391 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |

29

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 392 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 393 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| 394 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 395 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 396 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 397 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 398 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 399 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 400 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 401 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 402 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| 403 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 404 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 |
| 405 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 406 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 407 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 408 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 409 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 410 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 411 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 412 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 413 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| 414 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 415 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 416 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 417 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 418 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 419 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 420 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 421 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 422 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 |
| 423 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 424 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| 425 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| 426 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 427 | Мощность нетто, Гкал/ч | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 |
| 428 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| 429 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 |
| 430 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 |
| 431 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 |

30

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 432 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 433 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 434 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 435 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 436 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 |
| 437 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 438 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 |
| 439 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 |
| 440 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 |
| 441 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 442 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 443 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 444 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 445 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 446 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 447 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| 448 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 449 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 |
| 450 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 451 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 452 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 453 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 454 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 |
| 455 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 456 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 |
| 457 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 |
| 458 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 459 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 460 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 461 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 462 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 463 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| 464 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 465 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 |
| 466 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 467 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 468 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 469 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |

31

(Продолжение на 21-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 470 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |
| 471 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 |
| 472 | Мощность нетто, Гкал/ч | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 |
| 473 | Тепловые потери, Гкал/ч | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 |
| 474 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 |
| 475 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 |
| 476 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 |
| 477 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 |
|  | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 478 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 479 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 480 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 481 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 |
| 482 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 483 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 |
| 484 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| 485 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 |
| 486 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
|  | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 487 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 488 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 489 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 490 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 491 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 492 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 493 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 494 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 495 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
|  | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 496 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 497 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 498 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 499 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| 500 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 501 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 502 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| 503 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 |
| 504 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
|  | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 505 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 506 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 507 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 508 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 509 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |

32

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 510 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 511 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 512 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 513 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
|  | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 514 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 515 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 516 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 517 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 518 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 519 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 520 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 521 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 522 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
|  | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 523 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 524 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 525 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 526 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 527 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 528 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 529 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 530 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 |
| 531 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
|  | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 532 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 533 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 534 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 535 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 |
| 536 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 537 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 538 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 539 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 |
| 540 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
|  | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 541 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 542 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 543 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 544 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 545 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 546 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| 547 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 548 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 |
| 549 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |

33

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|  | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 550 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 551 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 552 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| 553 | Мощность нетто, Гкал/ч | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 |
| 554 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 |
| 555 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 |
| 556 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 |
| 557 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 |
| 558 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 |
|  | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 559 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 560 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 561 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 562 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 563 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 564 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 565 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 566 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 567 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
|  | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 568 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 569 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 570 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 571 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 572 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 573 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 574 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| 575 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 |
| 576 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 |
|  | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 577 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 578 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 579 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 580 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 |
| 581 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 582 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| 583 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| 584 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 585 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
|  | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 586 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 587 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |

34

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 588 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 589 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 590 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 591 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 592 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 593 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 594 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
|  | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 595 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 596 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 597 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 598 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 599 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 600 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 601 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 602 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 |
| 603 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
|  | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 604 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 605 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 606 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 607 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| 608 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 609 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 610 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 611 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 612 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
|  | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 613 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 614 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 615 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 616 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 617 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 618 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 619 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 620 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 621 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
|  | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 622 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 |
| 623 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 |
| 624 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 625 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 |
| 626 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| 627 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 |

35

(Продолжение на 22-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 628 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 629 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 |
| 630 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 631 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| 632 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| 633 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 634 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 |
| 635 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 636 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 |
| 637 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| 638 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 639 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 640 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 |
| 641 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 |
| 642 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 643 | Мощность нетто, Гкал/ч | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 |
| 644 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 645 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 |
| 646 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 |
| 647 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 |
| 648 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 649 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| 650 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| 651 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 652 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 |
| 653 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 654 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| 655 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| 656 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 657 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 658 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 659 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 660 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 661 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| 662 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 663 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 664 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 665 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 666 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО | | | | | | | | | | | | |

36

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 667 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 668 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 669 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 670 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 671 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 672 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 673 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 674 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 |
| 675 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 676 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 677 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 678 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 679 | Мощность нетто, Гкал/ч | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 |
| 680 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 681 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 682 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 683 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 |
| 684 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 685 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 |
| 686 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 |
| 687 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 688 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 689 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 690 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 |
| 691 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| 692 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 |
| 693 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 694 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| 695 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 |
| 696 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 697 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 |
| 698 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 699 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 |
| 700 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 |
| 701 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 |
| 702 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 |
| | Котельная "Береговая" - ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 703 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 |
| 704 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 |
| 705 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |

37

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 706 | Мощность нетто, Гкал/ч | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 |
| 707 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 708 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 |
| 709 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| 710 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 |
| 711 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 712 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| 713 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| 714 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 |
| 715 | Мощность нетто, Гкал/ч | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 |
| 716 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 717 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 |
| 718 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| 719 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| 720 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 721 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 722 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 723 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 724 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 |
| 725 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 726 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 |
| 727 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 728 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 |
| 729 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 730 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 731 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 732 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 733 | Мощность нетто, Гкал/ч | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 |
| 734 | Тепловые потери, Гкал/ч | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 |
| 735 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 |
| 736 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |
| 737 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 |
| 738 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 |

38

**2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения**

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа(поселения) и города федерального значения или городских округов(поселений) и города федерального значения, отсутствует.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» не предусматривает Методику либо Порядок определения радиуса эффективного теплоснабжения.

При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30\times10^8\varphi}{R^2\Pi} + \frac{95\times R^{0,86}B^{0,26}s}{\Pi^{0,62}H^{0,19}\Delta\tau^{0,38}},$$

где:

$R$ - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

39

$H$ - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

$b$ - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

$s$ - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м$^2$;

$B$ - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км$^2$;

$\Pi$ - теплоплотность района, Гкал/ч×км$^2$;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

$\varphi$ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру $R$, и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_э = 563\cdot\left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35}\cdot\frac{H^{0,07}}{B^{0,09}}\cdot\left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0,13}$$

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 7. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 1.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,85 |
| 1.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 3,22 |
| 1.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,1 |
| 1.4 | Использование мощности, % | 65,28 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 2.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,5 |
| 2.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 13,75 |
| 2.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 9,93 |
| 2.4 | Использование мощности, % | 72,22 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 3.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 3.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 3.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,41 |
| 3.4 | Использование мощности, % | 53,53 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 4.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,23 |
| 4.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,13 |
| 4.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 4.4 | Использование мощности, % | 80,62 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 5.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |
| 5.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 5.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,48 |
| 5.4 | Использование мощности, % | 92,12 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 6.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 6.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 6.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 6.4 | Использование мощности, % | 56,12 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 7.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 3,02 |
| 7.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 74,9 |
| 7.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 39,16 |
| 7.4 | Использование мощности, % | 52,28 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 8.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,91 |

40

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 8.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,9 |
| 8.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 16,8 |
| 8.4 | Использование мощности, % | 67,49 |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 9.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,32 |
| 9.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 41,5 |
| 9.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 33,77 |
| 9.4 | Использование мощности, % | 81,38 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 10.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,36 |
| 10.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 41,5 |
| 10.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 25,11 |
| 10.4 | Использование мощности, % | 60,51 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 11.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,42 |
| 11.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,6 |
| 11.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,52 |
| 11.4 | Использование мощности, % | 87 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 12.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 12.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 12.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 12.4 | Использование мощности, % | 86,05 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 13.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,99 |
| 13.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5 |
| 13.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,29 |
| 13.4 | Использование мощности, % | 85,88 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 14.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,56 |
| 14.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,11 |
| 14.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,65 |
| 14.4 | Использование мощности, % | 58,63 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 15.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 15.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 15.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 15.4 | Использование мощности, % | 39,86 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 16.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,44 |
| 16.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,63 |
| 16.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,44 |
| 16.4 | Использование мощности, % | 69,68 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 17.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,06 |
| 17.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,5 |
| 17.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,93 |
| 17.4 | Использование мощности, % | 35,04 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 18.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,34 |
| 18.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 18.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,3 |
| 18.4 | Использование мощности, % | 88,66 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 19.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 19.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 19.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 19.4 | Использование мощности, % | 56,4 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 20.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,23 |
| 20.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 8,86 |
| 20.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 8,26 |
| 20.4 | Использование мощности, % | 93,18 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 21.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,22 |
| 21.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,1 |

41

(Продолжение на 23-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 21.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,05 |
| 21.4 | Использование мощности, % | 48,04 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 22.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 22.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 22.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 22.4 | Использование мощности, % | 86,96 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 23.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,83 |
| 23.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 3 |
| 23.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,63 |
| 23.4 | Использование мощности, % | 54,33 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 24.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,22 |
| 24.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,1 |
| 24.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 24.4 | Использование мощности, % | 58,65 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 25.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,21 |
| 25.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,08 |
| 25.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,08 |
| 25.4 | Использование мощности, % | 90,48 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 26.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,35 |
| 26.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 26.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,23 |
| 26.4 | Использование мощности, % | 66,67 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 27.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 27.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 27.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,38 |
| 27.4 | Использование мощности, % | 73,27 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 28.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 28.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 28.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,38 |
| 28.4 | Использование мощности, % | 72,31 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 29.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 29.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 29.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 29.4 | Использование мощности, % | 88,95 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 30.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,33 |
| 30.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 30.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,34 |
| 30.4 | Использование мощности, % | 99,12 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 31.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,53 |
| 31.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,02 |
| 31.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,85 |
| 31.4 | Использование мощности, % | 83,63 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 32.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,53 |
| 32.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,02 |
| 32.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,77 |
| 32.4 | Использование мощности, % | 75,29 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 33.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,71 |
| 33.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,25 |
| 33.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,21 |
| 33.4 | Использование мощности, % | 98,09 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 34.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,23 |
| 34.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 34.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,13 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 61.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 61.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,25 |
| 61.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,22 |
| 61.4 | Использование мощности, % | 88,4 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 62.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 62.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 62.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 62.4 | Использование мощности, % | 93,8 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 63.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 63.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,24 |
| 63.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| 63.4 | Использование мощности, % | 81,4 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 64.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,25 |
| 64.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,16 |
| 64.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,09 |
| 64.4 | Использование мощности, % | 60 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 65.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,73 |
| 65.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,38 |
| 65.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,28 |
| 65.4 | Использование мощности, % | 95,84 |
| | Котельная дет.сад. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 66.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |
| 66.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 66.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,42 |
| 66.4 | Использование мощности, % | 81,15 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 67.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,72 |
| 67.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,25 |
| 67.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,76 |
| 67.4 | Использование мощности, % | 78,13 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 68.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,07 |
| 68.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,59 |
| 68.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,03 |
| 68.4 | Использование мощности, % | 54,28 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 69.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,75 |
| 69.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 61,5 |
| 69.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 41,4 |
| 69.4 | Использование мощности, % | 67,31 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 70.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 70.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,18 |
| 70.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 70.4 | Использование мощности, % | 81,67 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 71.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,09 |
| 71.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,9 |
| 71.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,63 |
| 71.4 | Использование мощности, % | 44,5 |
| | Котельная тр-я «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 72.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,32 |
| 72.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 9,5 |
| 72.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,94 |
| 72.4 | Использование мощности, % | 41,42 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 73.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 73.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 73.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,56 |
| 73.4 | Использование мощности, % | 56,91 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 74.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,71 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 81.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| 81.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 |
| 81.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,7 |
| 81.4 | Использование мощности, % | 62,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,7 |
| | Использование мощности, % | 62,79 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | |
| 82.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,75 |
| 82.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 20 |
| 82.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 14,16 |
| 82.4 | Использование мощности, % | 70,81 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,75 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 20 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 14,16 |
| | Использование мощности, % | 70,81 |

### 2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в таблице .

### 2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице .

### 2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлены в таблице .

### 2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто представлены в таблице .

### 2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям представлены в таблице .



| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 34.4 | Использование мощности, % | 92,75 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 35.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,52 |
| 35.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,03 |
| 35.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,02 |
| 35.4 | Использование мощности, % | 99,13 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 36.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 36.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 36.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,42 |
| 36.4 | Использование мощности, % | 64,24 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 37.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 37.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 37.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 37.4 | Использование мощности, % | 94,57 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 38.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,31 |
| 38.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 38.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,18 |
| 38.4 | Использование мощности, % | 70,16 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 39.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,57 |
| 39.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,32 |
| 39.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,31 |
| 39.4 | Использование мощности, % | 99,24 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 40.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 40.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 40.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 40.4 | Использование мощности, % | 40,58 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 41.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 41.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 41.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,36 |
| 41.4 | Использование мощности, % | 69,38 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 42.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,12 |
| 42.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 6,89 |
| 42.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,98 |
| 42.4 | Использование мощности, % | 86,87 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 43.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 43.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 43.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,21 |
| 43.4 | Использование мощности, % | 81,78 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 44.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 44.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 44.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,41 |
| 44.4 | Использование мощности, % | 62,58 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 45.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,79 |
| 45.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,63 |
| 45.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,87 |
| 45.4 | Использование мощности, % | 33,23 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 46.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,25 |
| 46.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,16 |
| 46.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 46.4 | Использование мощности, % | 76,77 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 47.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,49 |
| 47.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,81 |
| 47.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,36 |
| 47.4 | Использование мощности, % | 43,95 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 74.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,08 |
| 74.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,24 |
| 74.4 | Использование мощности, % | 59,76 |
| | Котельная ул. Тольятти, 26З - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 75.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |
| 75.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 75.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,46 |
| 75.4 | Использование мощности, % | 89,73 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 76.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,28 |
| 76.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 9,01 |
| 76.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,97 |
| 76.4 | Использование мощности, % | 66,23 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,67 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 386,56 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 248,28 |
| | Использование мощности, % | 70,2 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | |
| 77.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| 77.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,09 |
| 77.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,93 |
| 77.4 | Использование мощности, % | 22,74 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,09 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,93 |
| | Использование мощности, % | 22,74 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Котельная "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | |
| 78.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,05 |
| 78.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 6 |
| 78.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,75 |
| 78.4 | Использование мощности, % | 95,83 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,05 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 6 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,75 |
| | Использование мощности, % | 95,83 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | |
| 79.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,93 |
| 79.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,3 |
| 79.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 6,57 |
| 79.4 | Использование мощности, % | 27,05 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,93 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,3 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 6,57 |
| | Использование мощности, % | 27,05 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | |
| 80.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,78 |
| 80.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 19,92 |
| 80.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,65 |
| 80.4 | Использование мощности, % | 23,36 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,78 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 19,92 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,65 |
| | Использование мощности, % | 23,36 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | |



### 2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей представлены в таблице .

### 2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице .

### 2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки представлены в таблице .



## 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

### 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице .



| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 48.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 48.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 48.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| 48.4 | Использование мощности, % | 79,46 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 49.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,96 |
| 49.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 49.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,52 |
| 49.4 | Использование мощности, % | 78,31 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 50.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,29 |
| 50.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,25 |
| 50.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,23 |
| 50.4 | Использование мощности, % | 95,47 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 51.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,46 |
| 51.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 51.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,16 |
| 51.4 | Использование мощности, % | 24,24 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 52.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 52.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 52.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,35 |
| 52.4 | Использование мощности, % | 53,33 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 53.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,61 |
| 53.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 15,9 |
| 53.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 9,48 |
| 53.4 | Использование мощности, % | 59,65 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 54.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,46 |
| 54.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,68 |
| 54.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,26 |
| 54.4 | Использование мощности, % | 38,68 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 55.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,34 |
| 55.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 55.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 55.4 | Использование мощности, % | 70 |
| | Котельная Чашкина, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 56.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 56.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 56.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,9 |
| 56.4 | Использование мощности, % | 19,98 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 57.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 57.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 57.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 57.4 | Использование мощности, % | 68,02 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 58.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,38 |
| 58.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,44 |
| 58.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,35 |
| 58.4 | Использование мощности, % | 79,32 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 59.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,28 |
| 59.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,21 |
| 59.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 59.4 | Использование мощности, % | 58,45 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 60.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,28 |
| 60.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,21 |
| 60.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,16 |
| 60.4 | Использование мощности, % | 76,81 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |



**Таблица 8– Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных муниципального образования город-курорт Пятигорск, тыс.м³**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



(Продолжение на 24-й стр.)

**Таблица 8– Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных муниципального образования город-курорт Пятигорск, тыс.м³**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| 10.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| 10.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 11.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 |
| 12.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 |
| 12.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |
| 13.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |
| 13.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 14.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 |
| 14.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 | 62,73 |
| 14.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 |
| 5.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 |
| 5.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 |
| 6.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 |
| 6.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 |
| 7.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 |
| 7.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 |
| 8.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 |
| 8.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 9.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 9.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | на цели ГВС, м³/год | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 |
| 15.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 | 50,06 |
| 15.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 16.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 |
| 16.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 | 1 507,57 |
| 16.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 17.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 17.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 17.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 18.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 18.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 18.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 19.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 |
| 19.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 | 46,48 |

(Продолжение на 25-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | теплоносителя, м³/год | | | | | | | | | | | | |
| 24.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 25.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 |
| 25.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 |
| 25.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 26.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 27.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 |
| 27.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 |
| 27.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 28.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| 28.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| 28.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 19.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 20.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 |
| 20.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 | 27,64 |
| 20.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 21.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 |
| 21.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 | 616,16 |
| 21.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 22.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 |
| 22.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 | 427,17 |
| 22.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 23.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 |
| 23.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 | 55,25 |
| 23.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 24.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 |
| 24.2 | Нормативные утечки | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 34.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 34.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 34.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 35.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 35.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 35.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 36.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 36.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 36.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 37.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 37.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 38.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 |
| 38.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 |
| 38.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

(Продолжение на 26-й стр.)



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 29.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 |
| 29.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 |
| 29.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 30.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 |
| 30.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 |
| 30.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 31.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 |
| 31.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 |
| 31.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 32.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 |
| 32.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 |
| 32.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 33.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 |
| 33.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 |
| 33.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | на цели ГВС, м³/год | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 39.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 |
| 39.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 |
| 39.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 40.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 |
| 40.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 |
| 40.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 41.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 |
| 41.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 |
| 41.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 42.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 42.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 42.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 43.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 43.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 |
| 43.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 44.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 |
| 44.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 |
| 44.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 45.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 |
| 45.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 |
| 45.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 46.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 |
| 46.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 |
| 46.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 47.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 |
| 47.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 |
| 47.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 48.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 |
| 48.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 |
| 48.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 49.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 |
| 49.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 |
| 49.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 50.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 50.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 50.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 51.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 |
| 51.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 |
| 51.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 52.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 |
| 52.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 |
| 52.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | на цели ГВС, м³/год | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 53.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 |
| 53.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 |
| 53.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 54.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 54.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 54.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 55.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 55.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 55.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 56.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 |
| 56.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 |
| 56.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 57.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 |
| 57.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 |

(Продолжение на 27-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 57.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 58.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 58.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 58.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 59.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 60.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 |
| 60.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 |
| 60.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 61.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 |
| 61.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 |
| 61.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 62.1 | Всего подпитка тепловой сети, | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | м³/год | | | | | | | | | | | | |
| 62.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 |
| 62.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 63.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 |
| 63.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 |
| 63.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 |
| 64.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 |
| 64.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 65.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 |
| 65.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 |
| 65.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 66.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 66.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 66.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 67.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 |
| 67.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 |
| 67.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 68.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 |
| 68.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 |
| 68.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 69.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 |
| 69.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 |
| 69.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 70.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 |
| 70.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 |
| 70.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 71.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 |
| 71.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 |
| 71.3 | Сверхнормативные утечки | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 72.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 |
| 72.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 |
| 72.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 |
| 73.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 |
| 73.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 74.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 74.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 74.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 75.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 75.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 75.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



(Продолжение на 29-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | №3 | | | | | | | | | | | | |
| 78.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| 78.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| 78.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 79.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 79.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 79.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 80.1 | Всего подпитка тепловой сети, | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 76.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 76.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 76.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 77.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| 77.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| 77.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 82.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



### 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.



(Продолжение на 29-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | м³/год | | | | | | | | | | | | |
| 80.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 80.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 81.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| 81.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| 81.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Мапук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 82.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| 82.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |



ПЯТИГОРСКАЯ ПРАВДА

**Таблица 9 –Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 1.2 | Срок службы, лет | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 |
| 1.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 1.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 1.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 2.2 | Срок службы, лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 2.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 2.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 2.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 3.2 | Срок службы, лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 3.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 4.2 | Срок службы, лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| 4.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 4.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 4.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 5.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| 6.2 | Срок службы, лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| 6.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 6.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 6.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 7.2 | Срок службы, лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| 7.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 7.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 7.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 8.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 8.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 8.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 9.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 9.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 9.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 10.2 | Срок службы, лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| 10.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 11.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 11.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 12.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 13.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 14.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 14.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 15.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 15.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 15.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 16.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 16.2 | Срок службы, лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 16.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 16.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 16.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 17.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 17.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 17.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 17.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 18.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 18.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 18.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 18.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 19.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 19.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 19.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 19.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 20.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 20.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 20.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 20.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 21.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 21.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 21.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 21.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 22.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 22.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 22.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 22.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 23.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 23.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 23.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 23.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 24.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 24.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 24.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 24.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 25.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 25.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 25.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |

(Продолжение на 30-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 25.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 26.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 26.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 27.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 27.2 | Срок службы, лет | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 |
| 27.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 27.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 27.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 28.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 28.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 29.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 29.2 | Срок службы, лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| 29.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 |
| 29.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 |
| 29.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 30.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 30.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 30.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 30.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 31.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 31.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 31.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 31.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 32.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 32.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| 32.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| 32.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 33.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 33.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 33.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 33.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 34.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 34.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 34.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 34.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 35.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 35.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 35.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 35.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 36.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 36.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 36.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 36.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 37.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 37.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 37.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 38.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 38.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 38.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 38.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 38.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 39.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 39.2 | Срок службы, лет | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 39.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 39.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 39.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 40.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 40.2 | Срок службы, лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 |
| 40.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 40.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 40.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 41.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 41.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 41.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 41.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 42.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 42.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 42.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 42.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 43.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 43.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 43.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 43.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 44.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 44.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 44.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 44.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 45.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 45.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 45.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 45.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 46.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 46.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 46.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 46.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 47.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 47.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 47.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 47.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 48.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 48.2 | Срок службы, лет | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| 48.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 48.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 48.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 49.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 49.2 | Срок службы, лет | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| 49.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 49.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 49.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 50.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 50.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 50.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 50.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

(Продолжение на 31-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 51.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 51.2 | Срок службы, лет | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| 51.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 51.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 51.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 52.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 52.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 52.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 52.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 53.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 53.2 | Срок службы, лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 |
| 53.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| 53.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| 53.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 54.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 54.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 54.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 54.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 54.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 55.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 55.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 56.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 56.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 56.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 56.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 57.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 57.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Дсад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 58.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 58.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 59.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 59.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 60.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| 60.2 | Срок службы, лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 60.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 60.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 60.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 61.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 61.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 61.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 61.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 62.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 62.2 | Срок службы, лет | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| 62.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 62.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 62.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 63.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 63.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 64.2 | Срок службы, лет | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 |
| 64.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 64.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 64.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 65.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 65.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 65.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 65.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 66.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 66.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 66.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 66.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 67.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 67.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 67.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 67.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 68.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 68.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 68.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 68.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 68.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 69.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 69.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 69.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 69.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 70.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 70.2 | Срок службы, лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 70.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 70.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 70.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 71.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 71.2 | Срок службы, лет | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 71.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 71.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 71.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 72.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 72.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 72.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 72.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 73.2 | Срок службы, лет | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 73.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 73.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 73.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 74.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 74.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 74.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 74.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 75.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 75.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 75.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 75.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 75.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО | | | | | | | | | | | | |

(Продолжение на 32-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 76.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 76.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 | 486,25 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 77.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 77.2 | Срок службы, лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 77.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 77.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 77.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 78.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 78.2 | Срок службы, лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 78.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 78.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 78.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 79.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 79.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 79.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 79.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 79.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 80.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 80.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 80.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 80.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 80.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Сапаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 81.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 81.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 81.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 81.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 81.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 82.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 82.2 | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| 82.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 82.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 82.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Срок службы, лет | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |



## 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА

### 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

Предварительно, с заинтересованными организациями: Администрация города Пятигорска, ООО «Пятигорсктеплосервис», ООО «Объединение котельных курорта», Предгорный филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго», ООО «Энергетик», санаторий «Тарханы», ЛПУП Санаторий «Родник», ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» для рассмотрения в Схеме в составе «Акта выбора вариантов разработки схемы теплоснабжения города Пятигорска» были согласованы четыре возможных варианта развития системы централизованного теплоснабжения города:

- **Вариант 1** - предусматривающий модернизацию отдельных существующих источников выработки тепловой энергии и участков тепловых сетей с заменой оборудования на энергоэффективное без изменения существующей схемы.
- **Вариант 2** - предусматривающий частичное изменение существующей схемы с перераспределением нагрузки между источниками тепловой энергии, закрытием нерентабельных котельных.
- **Вариант 3** - предусматривающий применение комплексного решения вопроса теплоснабжения города по различным вариантам, указанным выше, с внедрением на источниках тепловой энергии и у потребителей энергосберегающих мероприятий, повышающих энергоэффективность теплоисточников и снижающих потери тепловой энергии.
- **Вариант 4** - предусматривает:
  - решения по повышению эффективности системы теплоснабжения, которые применяются во всех рассмотренных ранее вариантах;
  - вывод из работы низкоэкономичных теплоисточников; со строительством на их месте новых с энергоэффективным оборудованием или переключение их тепловых нагрузок на более экономичные теплоисточники;
  - реконструкция тепловых сетей для подключения новых потребителей и повышения надежности теплоснабжения;
  - повышение качества сетевой воды путем установки современных систем ХВО;
  - автоматизация котельного и сетевого оборудования.

Развитие систем теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск сохраняется согласно ранее принятому варианту развития, который включает в себя плановую реконструкцию объектов теплоснабжения с целью обновления основных фондов, а также для достижения плановых показателей надежности и энергоэффективности систем теплоснабжения с учетом перспективной застройки муниципального образования.

Предлагаемые варианты содержат следующие пути оптимизации работы системы теплоснабжения г. Пятигорска:

- доведение технического состояния сохраняемого существующего оборудования до нормативных требований с повышением эффективности



егоработы;
- замены низкоэкономичного оборудования на энергоэффективное,работающее на природном газе;
- закрытие неэффективных подвальных котельных с передачей их тепловой нагрузки на более эффективные источники тепла или строительство новых БМК;
- повышение надежности системы теплоснабжения за счет:
- увеличения в последующие годы объемов замены теплопроводов, выработавших свой ресурс;
- обеспечения требуемого по нормативам резервирования подачи тепла.

Учитывая неудовлетворительное текущее состояние большинства теплоисточников города, по всем вариантам предусматривается их реконструкцияс доведением состояния оборудования до паспортного, а в случае невозможности выполнения такой реконструкции, замена оборудования на энергоэффективное и технически совершенное.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и разделе 5 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

### 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования город-курорт Пятигорск

Текущее состояние системы теплоснабжения города-курорта Пятигорск характеризуется следующими условиями:

- отсутствие в целом по городу дефицита тепла и наличие резерва тепловой мощности существующих источников тепла в размере 246,26Гкал/ч.
- наличие дефицита тепла в зонах новой многоэтажной застройки;
- размещение вне радиуса эффективного теплоснабжения действующих котельных новых детских садов, размещаемых среди индивидуальной жилой застройки;
- низкая экономичность действующих в городе котельных. Причиной является то, что 36 % котельных выработало свой ресурс, высокая себестоимость вырабатываемой тепловой энергии, вследствие чего часть котельных являются убыточными.

Причинами высокой себестоимости тепловой энергии являются:

- высокий процент (до 10 % и до52%) в структуре тарифа на тепловую энергию составляют затраты на покупку электроэнергии для транспорта тепла и природного газа для выработки тепла;
- отсутствие на теплоисточниках города электрогенерирующего оборудования;
- низкая степень надежности транспорта тепла из-за значительного износа тепловых сетей, отработавших более 20 лет.



## 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

### 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Срок службы большинства котлов в котельных, составляет 25-30 лет. Это свидетельствует об их высоком износе, как моральном, так и физическом, что обуславливает значительную энергоемкость и трудоемкость производства тепловой энергии. Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии представлен в таблице ниже.

**Таблица 10. Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | |
| 1 | Внедрение системы контроля тепловой сети "АСКТС" | по предприятию | 2026 | 2035 | 11 025,00 |
| 2 | Закрытие подвальной котельной - Калинина,42 путем строительства новой БМК (7МВт) с объединением котельной РКМ | Котельная Калинина,42 +РКМ | 2027 | 2028 | 108 500,00 |
| 3 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Дом Советов (Зима) - 2 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2027 | 2027 | 3 500,00 |
| 4 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ПЩВС, Солдатский проезд, 2, 3 ед. Е1/9 | Котельная Военный санаторий | 2027 | 2027 | 7 780,00 |
| 5 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул. Матвеева,119 - 760 кВт | Котельная Матвеева, 119 | 2027 | 2027 | 4 000,00 |
| 6 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-1, пр.Калинина, 2/2 | ЦТП-1 "пр. Калинина, 2/2" | 2028 | 2028 | 4 080,00 |
| 7 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детская больница - 3 ед. | Котельная "Детская больница" | 2028 | 2029 | 4 800,00 |
| 8 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Дом Советов - 3 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2028 | 2033 | 60 000,00 |
| 9 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Кирова, 85 - 2 ед. | Котельная Кирова, 85 | 2028 | 2029 | 4 000,00 |
| 10 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Трам-парк Скачки - 2 ед. | Котельная тр-к «Скачки» | 2028 | 2029 | 10 000,00 |
| 11 | Устройство БМК 8 МВт вместо котельной "ВАО Интурист" по ул. Огородная, 37 | Котельная ВАО «Интурист» | 2028 | 2029 | 73 500,00 |
| 12 | Устройство БМК с заменой существующего оборудования | Котельная Теплосерная, 123а | 2028 | 2028 | 9 300,00 |
| 13 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-2, пр. Калинина, 2/4 | ЦТП-2 "пр. Калинина, 2/4" | 2029 | 2029 | 4 080,00 |
| 14 | Реконструкция котельной путем замены котлов - | Котельная «Белая | 2029 | 2032 | 100 000,00 |



(Продолжение на 33-й стр.)

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| | Белая Ромашка - КВГМ-20 -1 ед. | Ромашка» | | | |
| 15 | Устройство БМК 2,6 МВт вместо котельной "К-р Бештау" | Котельная к-р «Бештау» | 2029 | 2030 | 31 000,00 |
| 16 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП-ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8 | ИТП "ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8" | 2030 | 2030 | 1 200,00 |
| 17 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - М-н Бештау ( зима) - 3 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2030 | 5 000,00 |
| 18 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Баня,5" - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2030 | 2031 | 10 000,00 |
| 19 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №23,ул. П Тольятти, 40 - 600кВт | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 2030 | 2030 | 3 000,00 |
| 20 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №37 - 2 ед. | Котельная Дет.сад № 37 | 2030 | 2031 | 4 800,00 |
| 21 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №41, пр. Советской Армии, 59-61-600кВт | Котельная Дет.сад №41 Планета Детства" | 2030 | 2030 | 3 000,00 |
| 22 | Реконструкция котельной путем замены котлов - М-н Бештау - КВГМ-10-2 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2033 | 88 000,00 |
| 23 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Новая Оранжерея - 5 ед. | Котельная «Новая Оранжерея» | 2030 | 2033 | 100 000,00 |
| 24 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №1 - 0,5 МВт | Котельная Дом Советов | 2031 | 2031 | 7 750,00 |
| 25 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №23 - 0,5 МВт | Котельная Школа № 23 | 2031 | 2031 | 12 400,00 |
| 26 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - ул. Ермолова, 225, - 0,5 МВт | Котельная по ул. Ермолова, 225 | 2031 | 2031 | 7 750,00 |
| 27 | Закрытие подвальной котельной - Соборная, 7 + Соборная, 15 - 0,512 Гкал/ч ( 0,6 МВт) | Котельная Соборная, 15 | 2031 | 2031 | 8 400,00 |
| 28 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Баня, 5 - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2031 | 2031 | 1 000,00 |
| 29 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул.Ермолова, 40 - 400кВт | Котельная Ермолова, 40а | 2031 | 2031 | 2 500,00 |
| 30 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Горбольница, пр. Калинина,33-2 ед. - 2 МВт | Котельная "Горбольница" | 2031 | 2032 | 4 000,00 |
| 31 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Мотель - 5 ед. | Котельная «Мотель» | 2031 | 2035 | 145 250,00 |
| 32 | Устройство БМК 0,7 МВт вместо ЦТП по ул. Аллея Строителей, 2/2 | ЦТП "ул. Аллея Строителей, 2/2" | 2031 | 2031 | 6 300,00 |
| 33 | Закрытие подвальной котельной - Кирова, 33 - 0,431 Гкал/ч (0,5 МВт) | Котельная Кирова, 33 | 2032 | 2032 | 7 750,00 |
| 34 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП, ул. Адмиральского, 2/3 | ИТП "ул. Адмиральского, 2/3" | 2032 | 2032 | 1 200,00 |
| 35 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Константиновка - 3 ед. | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 1 500,00 |
| 36 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Детский санаторий Ромашка", ул. Ермолова, 213 - 600 кВт | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 2032 | 2032 | 3 000,00 |
| 37 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Константиновская, ул. Октябрьская,112 - 3 ед | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 10 500,00 |
| 38 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с диаметром трубопроводов Ду 300-500 - 9 объектов | по предприятию | 2032 | 2032 | 4 500,00 |
| 39 | Устройство БМК 11 МВт вместо ЦТП Квартал 300 по ул. Транзитная, 13а | ЦТП Квартал 300 "ул. Транзитная, 13а" | 2032 | 2033 | 99 000,00 |



| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| 40 | Устройство объединенной БМК 0,6 МВт с заменой существующего оборудования | Котельная ул.Тольятти, 263 | 2032 | 2032 | 9 300,00 |
| 41 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Чапаева,36" - 3 ед. | Котельная Чапаева, 36 | 2033 | 2033 | 5 250,00 |
| 42 | Реконструкция котельной путем замены котлов - СРЗ ул. Ясная,17 - 3 ед. | Котельная Станкоремзавод | 2033 | 2034 | 22 750,00 |
| 43 | Реконструкция котельной путем замены котлов - фирма "Кавказ" - 2 ед. | Котельная фирма «Кавказ» | 2033 | 2034 | 12 000,00 |
| 44 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с выходным диаметром трубопроводов Ду 100-250 - 67 объектов | по предприятию | 2033 | 2035 | 25 000,00 |
| 45 | Закрытие подвальной котельной - Рубина, 2 - 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | Котельная Рубина, 2 | 2034 | 2034 | 6 200,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 053 865,00** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | |
| 1 | Строительство Блочно-модульной котельной мощностью 16 МВт вместо котельной "Береговая" | Котельная "Береговая" | 2026 | 2027 | 171 973,00 |
| | **Итого по ЕТО №4** | | | | **171 973,00** |

**5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не предполагается.

**5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Описание мероприятий и оценка объема инвестиций, необходимых для их осуществления, представлены в п. 5.1.

**5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок отсутствуют.

**5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Данный тип мероприятий не предполагается в настоящей редакции схемы теплоснабжения.



**5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрены.

**5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Данный тип мероприятий не предполагается в настоящей редакции схемы теплоснабжения.

**5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Изменение температурных графиков на источниках тепловой энергии не предполагается. В случае возникновения необходимости изменения температурных графиков при проектировании котельных это прорабатывается отдельно исходя из технико-экономических показателей.

**5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии по сроку ввода новых мощностей представлены в п.2.4. Раздела 3 Утверждаемой части.

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют.



## 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И(ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования город-курорт Пятигорск под жилищную, комплексную или производственную застройку**

С целью моделирования перспективного состояния системытеплоснабженияМуниципального образования город-курорт Пятигорск на период до 2035 года, определения фактических параметров работы тепловых сетей, снижению затрат на транспортировку тепловой энергии на период 2025-2026 годы ЕТО запланированы работы по режимной наладке тепловых сетей.

Сведения о тепловых сетях, предлагаемых к строительству, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки перспективных объектов капитального строительства представлены в таблице ниже.

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

В настоящее время существует возможность переключения только между крупными источниками выработки тепловой энергии в соответствующих камерах – узлах разделения теплотрасс.

Для повышения надежности и резервирования магистральных участков тепловых сетей при выполнении режимной наладки тепловых сетей запланирована разработкавариантов переключений.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "6.6" Раздела 6 настоящего документа**

Перевод существующих водогрейных котельных в пиковый режим не планируется.



**6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

По рекомендуемому варианту Схемы развитие тепловых сетей горо-дапредусматривается с сохранением зон теплоснабжения большинства теплоисточников в городе.

Схемой предусматривается, что в зонах теплоснабжения всех котельных будет проведена наладка систем отопления и установка, наладка регуляторовгорячего водоснабжения с целью снижения температуры обратной сетевой воды.

Реконструируемые сети должны соответствовать требованиям:

- СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети»;
- экологическим показателям и требованиям безопасности;
- обеспечить поддержание температуры транспортируемого теплоносителя согласно СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети»;
- применяемый утеплитель должен соответствовать санитарным нормам и требованиям пожарной безопасности.

Реконструируемые сети и тепловые камеры обеспечиваются канализированием стоков, грунтовых и паводковых вод от действующей инженерной инфраструктуры.

Тепловые камеры реконструируемых сетей оснащаются люками с запорными устройствами, не позволяющими проникновения в камеру посторонних лиц и предметов.

На всех реконструируемых магистральных тепловых сетях устанавливаются оборудование и системы сетей, обеспечивающие возможность обнаружения мест утечек теплоносителя.

Срок службы материалов и оборудования должен быть не менее 25 лет.

Выбор материалов и оборудования сетей производится на стадии рабочего проектирования и по результатам тендерных торгов в соответствие с требованиями МБРР.

Тепловые камеры реконструируемых сетей оборудуются оснасткой, позволяющей безопасное обслуживание и ремонт установленного оборудования и трубопроводов.

В тепловых камерах реконструируемых тепловых сетей устанавливаются приборы контроля параметров транспортируемого теплоносителя по температуре и давлению на подающем и обратном трубопроводах.

На сегодняшний день большая часть тепловых сетей в городе проложена в непроходных подземных каналах с тепловой изоляцией из минеральной ваты (шлаковаты). Опыт эксплуатации показал, что теплотрассы с таким типом изоляции не обеспечивают надежное и экономичное теплоснабжение потребителей, вследствие большой частоты повреждений труб из-за наружной коррозии и значительных потерь тепла через изоляцию из-за ее увлажнения и разрушения.

Наиболее эффективным решением данной проблемы является внедрение предизолированных трубопроводов заводского изготовления с использованием пенополиуретановой (ППУ) тепловой изоляции.

При такой конструкции изолированные пенополиуретаном стальные трубы защищаются наружной гидроизоляционной трубой оболочкой из полиэтилена при бесканальной прокладке или стальным защитным покрытием при надземной прокладке.



Теплогидроизолирование труб производится в заводских условиях, а на месте монтажа выполняются работы по изоляции стыковых соединений. Использование пенополиуретана обеспечивает надежность и долговечность конструкции без ухудшения показателей в течение не менее 25 лет.

Потери тепла в трубопроводах такой конструкции минимальны, трубы в ППУ изоляции практически не подвержены действию блуждающих токов. Конструкция «труба в трубе» позволяет исключить наружную коррозию трубопровода и имеет систему оперативного дистанционного контроля (СОДК) за увлажнением изоляции. Правильно работающая система позволяет своевременно реагировать на нарушение целостности стальной трубы или полиэтиленового гидроизоляционного покрытия и быстро определить место повреждения.

С целью обеспечения максимальной эффективности (стоимость изоляции/тепловые потери) устанавливается определенная толщина тепловой изоляции из пенополиуретана для различных климатических поясов.

В результате использования предизолированных трубопроводов, по сравнению с трубопроводами с традиционной теплоизоляцией достигается:

- повышение надежности теплоснабжения потребителей благодаря снижению повреждаемости тепловых сетей;
- сокращение сроков летних отключений горячей воды;
- экономия энергоресурсов: снижение фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя;
- экономия эксплуатационных расходов на техническое обслуживание и аварийно - восстановительные работы.

**Предложение по внедрению автоматизированной системы контроля тепловой сети - «АСКТС»**

Система АСКТС предназначена для постоянного дистанционного контроляпараметров теплоносителя по температуре и давлению в подающем и обратном магистральных трубопроводах, с контролем уровня аварийного затопления тепловой камеры, сбора и передачи данных на диспетчерский пульт.

**Таблица 11. Перечень тепловых камер, где предполагается разместить систему контроля**

| № п/п | Тепловая камера | Наименование котельной, адрес |
|---|---|---|
| 1 | ТК-2 | Котельная «Дом Советов», ул. К. Хетагурова,9 |
| 2 | ТК-4 | |
| 3 | ТК-10 | |
| 4 | ТК-78а | |
| 5 | ТК-12 | |
| 6 | ТК-45 | |
| 7 | ТК-46 | |
| 8 | ТК-1 | Котельная «Мотель» ул. 295 Стрелковой Дивизии,3 Котельная «Детская больница» по ул. Кучуры,1 |
| 9 | ТК-42 | |
| 10 | ТК-79 | |
| 11 | ТК-12 | |
| 12 | ТК-2 | |
| 13 | ТК-1 | Котельная «Белая Ромашка» ул. Московская,65 |
| 14 | ТК-2 | |



| № п/п | Тепловая камера | Наименование котельной, адрес |
|---|---|---|
| 15 | ТК-3 | |
| 16 | ТК-97 | |
| 17 | ТК-59а | |
| 18 | ТК-131 | |
| 19 | ТК-119 | |
| 20 | ТК-10 | |
| 21 | ТК-10 | Котельная «Новая оранжерея»,пр. Оранжерейный,5 |
| 22 | ТК-57 | |
| 23 | ТК-47 | |
| 24 | ТК-30 | |
| 25 | ТК-69 | Котельная «М-н Бештау» ул. Адмиральского,4 |
| 26 | ТК-18 | |
| 27 | ТК-71а | |
| 28 | ТК-104 | |
| 29 | ТК-55 | |
| 30 | ТК-89а | |
| 31 | ТК-1 | Котельная «Фирма Кавказ» ул. Ермолова,12 |
| 32 | ТК-40 | |
| 33 | ТК-2 | Котельная «Крайнего,2» ул. Крайнего,2 |
| 34 | ТК-15 | |
| 35 | ТК-13 | |
| 36 | ТК-7 | |
| 37 | ТК-1 | Котельная «Детский сад №37» кл. К.Хетагурова,69 |
| 38 | ТК-3 | |
| 39 | ТК-5 | |
| 40 | ТК-3 | Котельная «Трампарк Скачки» ул. П.Тольятти,150 |
| 41 | ТК-16 | Котельная «Туркомплекс Озерный» ул. Егоршина,5 |
| 42 | ТК-14а | Котельная «Станкоремзавод», ул. Ясная,17 |
| 43 | ТК-74 | |
| 44 | ТК-68 | |
| 45 | ТК-52 | |
| 46 | ТК-3 | |
| 47 | ТК-1А | Котельная «Калинина,42» пр. Калинина,42а, «РКМ», пр. 40 лет Октября,27 |
| 48 | ТК2 | |
| 49 | ТК-4 | |
| 50 | ТК-6 | |
| 51 | ТК-7 | |
| 52 | ТК-28 | |
| 53 | ТК-4 | Котельная «Константиновская», ст. Константиновская, ул. Октябрьская,112 |
| 54 | ТК-9 | |
| 55 | ТК-15 | |
| 56 | ТК-1 | Котельная «Мапуская» пос. Среднеподкумский |
| 57 | ТК-4 | |
| 58 | ТК-1 | Котельная «ПЦВС» ул. Солдатский проезд ,2 |
| 59 | ТК-8 | |
| 60 | ТК-10 | |
| 61 | ТК-16 | |
| 62 | ТК-12 | Котельная «Кирова,67» пр. Кирова,67 |
| 63 | ТК-15 | |
| 64 | ТК-5 | Котельная «Матвеева», ул. Матвеева |
| 65 | ТК-8 | |



## 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.

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

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.



## 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

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



(Продолжение на 34-й стр.)

**Таблица 12 –Расход условного топлива на источниках тепловой энергии, тут/год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 |
| 71 | Котельная Машукская | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 |
| | **Итого по ЕТО №1** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 |
| | **Итого по ЕТО №2** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 |
| | **Итого по ЕТО №3** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** | **1434,24** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 |
| | **Итого по ЕТО №4** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** | **2877,5** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 |
| | **Итого по ЕТО №5** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** | **2341,61** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 |
| | **Итого по ЕТО №6** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** | **3966,55** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 |
| | **Итого по ЕТО №7** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** | **2134,5** |



**Таблица 13 –Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 |

(Продолжение на 35-й стр.)

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 28 | Котельная Власова, 51 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 |

100

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 |
| 71 | Котельная Машукская | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 |
| | **Итого по ЕТО №1** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** | **62706,7** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 |
| | **Итого по ЕТО №2** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** | **490,88** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 |
| | **Итого по ЕТО №3** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** | **1195,2** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 |
| | **Итого по ЕТО №4** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** | **2407,5** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 |
| | **Итого по ЕТО №5** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** | **1952,28** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 |
| | **Итого по ЕТО №6** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** | **3280,97** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 |
| | **Итого по ЕТО №7** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** | **2321,4** |

101

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

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории муниципального образования город-курорт Пятигорск отсутствуют.

**8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Основным топливом для котельных муниципального образования город-курорт Пятигорск является природный газ.

102

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

Преобладающим видом топлива в муниципального образования город-курорт Пятигорск является природный газ.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

Приоритетным направлением в использовании топливных ресурсов является:

- использование газообразного топлива для перспективных энергоисточников.

103

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

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах ниже.

**Таблица 14 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, без НДС**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Внедрение системы контроля тепловой сети "АСКТС" | по предприятияю | 2026 | 2035 | 11 025,00 | 0,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 3 150,00 |
| 2 | Закрытие подвальной котельной - Калинина,42 путем строительства новой БМК (7МВт) с объединением котельной РКМ | Котельная Калинина,42 +РКМ | 2027 | 2028 | 108 500,00 | 0,00 | 0,00 | 18 500,00 | 90 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Дом Советов (Зима) - 2 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2027 | 2027 | 3 500,00 | 0,00 | 0,00 | 3 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ПЦВС, Солдатский проезд, 2, 3 ед. Е1/9 | Котельная Военный санаторий | 2027 | 2027 | 7 780,00 | 0,00 | 0,00 | 7 780,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул. Матвеева,119 - 760 кВт | Котельная Матвеева, 119 | 2027 | 2027 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-1, пр.Калинина, 2/2 | ЦТП-1 "пр. Калинина, 2/2" | 2028 | 2028 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детская больница - 3 ед. | Котельная "Детская больница" | 2028 | 2029 | 4 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 400,00 | 2 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Дом Советов - 3 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2028 | 2033 | 60 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Кирова, 85 - 2 ед. | Котельная Кирова, 85 | 2028 | 2029 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Трам-парк Скачки - 2 ед. | Котельная тр-к «Скачки» | 2028 | 2029 | 10 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Устройство БМК 8 МВт вместо котельной "ВАО Интурист" по ул. Огородная, 37 | Котельная ВАО «Интурист» | 2028 | 2029 | 73 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36 750,00 | 36 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Устройство БМК с заменой существующего оборудования | Котельная Теплосерная, 123а | 2028 | 2028 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-2, пр. Калинина, 2/4 | ЦТП-2 "пр. Калинина, 2/4" | 2029 | 2029 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Белая Ромашка - КВГМ-20 -1 ед. | Котельная «Белая Ромашка» | 2029 | 2032 | 100 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 | 60 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Устройство БМК 2,6 МВт вместо котельной "К-р Бештау" | Котельная к-р «Бештау» | 2029 | 2030 | 31 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 500,00 | 15 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП-ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8 | ИТП "ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8" | 2030 | 2030 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - М-н Бештау (зима) - 3 ед | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2030 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

(Продолжение на 36-й стр.)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Баня,5" - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2030 | 2031 | 10 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №23, ул. П Тольятти, 40 - 600кВт | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 2030 | 2030 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №37 - 2 ед. | Котельная Дет.сад № 37 | 2030 | 2031 | 4 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 400,00 | 2 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №41, пр. Советской Армии, 59-61-600кВт | Котельная Дет.сад №41 Планета Детства" | 2030 | 2030 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Реконструкция котельной путем замены котлов - М-н Бештау - КВГМ-10-2 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2033 | 88 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 16 000,00 | 32 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Новая Оранжерея - 5 ед | Котельная «Новая Оранжерея» | 2030 | 2033 | 100 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №1 - 0,5 МВт | Котельная Дом Советов | 2031 | 2031 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №23 - 0,5 МВт | Котельная Школа № 23 | 2031 | 2031 | 12 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - ул. Ермолова, 225, - 0,5 МВт | Котельная по ул. Ермолова, 225 | 2031 | 2031 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Закрытие подвальной котельной - Соборная, 7 + Соборная, 15 - 0,512 Гкал/ч ( 0,6 МВт) | Котельная Соборная, 15 | 2031 | 2031 | 8 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Баня, 5 - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2031 | 2031 | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул.Ермолова, 40 - 400кВт | Котельная Ермолова, 40а | 2031 | 2031 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 30 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Горбольница, пр. Калинина,33-2 ед. - 2 МВт | Котельная "Горбольница" | 2031 | 2032 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Мотель - 5 ед. | Котельная «Мотель» | 2031 | 2035 | 145 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 |
| 32 | Устройство БМК 0,7 МВт вместо ЦТП по ул. Аллея Строителей, 2/2 | ЦТП "ул. Аллея Строителей, 2/2" | 2031 | 2031 | 6 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Закрытие подвальной котельной - Кирова, 33 - 0,431 Гкал/ч (0,5 МВт) | Котельная Кирова, 33 | 2032 | 2032 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП, ул. Адмиральскто, 2/3 | ИТП "ул. Адмиральского, 2/3" | 2032 | 2032 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Константиновка - 3 ед. | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Детский санаторий Ромашка", ул. Ермолова, 213 - 600 кВт | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 2032 | 2032 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Константиновская, ул. Октябрьская,112 - 3 ед | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 10 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с диаметром трубопроводов Ду 300-500 - 9 объектов | по предприятияю | 2032 | 2032 | 4 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Устройство БМК 11 МВт вместо ЦТП Квартал 300 по ул. Транзитная, 13а | ЦТП Квартал 300 "ул. Транзитная, 13а" | 2032 | 2033 | 99 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49 500,00 | 49 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Устройство объединенной БМК 0,6 МВт с заменой существующего оборудования | Котельная ул.Тольятти, 263 | 2032 | 2032 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Чапаева,36" - 3 ед. | Котельная Чапаева, 36 | 2033 | 2033 | 5 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 250,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Реконструкция котельной путем замены котлов - СРЗ ул. Ясная,17 - 3 ед. | Котельная Станкоремзавод | 2033 | 2034 | 22 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 375,00 | 11 375,00 | 0,00 |
| 43 | Реконструкция котельной путем замены котлов - фирма "Кавказ" - 2 ед. | Котельная фирма «Кавказ» | 2033 | 2034 | 12 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с выходным диаметром трубопроводов Ду 100-250 - 67 объектов | по предприятияю | 2033 | 2035 | 25 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 000,00 | 10 000,00 | 5 000,00 |
| 45 | Закрытие подвальной котельной - Рубина, 2 - 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | Котельная Рубина, 2 | 2034 | 2034 | 6 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 053 865,00** | **0,00** | **875,00** | **42 405,00** | **170 405,00** | **126 605,00** | **75 975,00** | **117 675,00** | **227 375,00** | **204 050,00** | **51 300,00** | **37 200,00** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство Блочно-модульной котельной мощностью 16 МВт вместо котельной "Береговая" | Котельная "Береговая" | 2026 | 2027 | 171 973,00 | 0,00 | 51 987,00 | 119 986,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №4** | | | | **171 973,00** | **0,00** | **51 987,00** | **119 986,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |



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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблице ниже.



**Таблица 15 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, без НДС**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Мотель», 4 408,5 м | Котельная «Мотель» | 2028 | 2029 | 170 150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 90 150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей - ПЦВС, 979,5м | ПЦВС | 2028 | 2028 | 37 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Новая Оранжерея» 5 242 м | Котельная «Новая Оранжерея» | 2029 | 2032 | 202 340,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 50 000,00 | 0,00 | 102 340,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» от ТК104 до ТК118, 400 м; от ТК76 до ТК71, 120м | Котельная мкр. «Бештау» | 2029 | 2030 | 20 072,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 632,00 | 15 440,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» 6 793 м | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2032 | 162 090,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 50 000,00 | 62 090,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная ст.Константиновская, 2200 м | Котельная ст.Константиновская | 2030 | 2032 | 84 920,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 44 920,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Белая Ромашка» 8 547,5 | Котельная «Белая Ромашка» | 2031 | 2032 | 329 930,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 79 930,00 | 250 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Дом Советов» 1 590 м | Котельная «Дом Советов» | 2031 | 2031 | 61 570,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61 570,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная тр-к «Скачки», 1 069 м | Котельная тр-к «Скачки» | 2031 | 2031 | 41 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Реконструкция тепловых сетей - СРЗ, 2 779 м | СРЗ | 2031 | 2034 | 107 310,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 17 310,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 217 432,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **117 790,00** | **144 782,00** | **155 440,00** | **262 760,00** | **489 350,00** | **30 000,00** | **17 310,00** | **0,00** |



(Продолжение на 37-й стр.)

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Необходимость в инвестициях для перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

**9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из федерального бюджета РФ, бюджетов субъектов РФ и местных бюджетов в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций, состоящих из нераспределенной прибыли и амортизационного фонда, а также заемных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций путем привлечения банковских кредитов.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения.

Капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом инвестиционных программ регулируемых организаций, утвержденных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схеме теплоснабжения.



Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предлагается финансирование мероприятий по строительству новых тепловых сетей за счет средств застройщика перспективных объектов капитального строительства (платы за подключение). Реконструкцию тепловых сетей и источников тепловой энергии выполнить за счет амортизационных фондов теплоснабжающей организации и привлеченных средств. Строительство новых источников тепловой энергии выполнить за счет привлеченных средств, инвестиционной тарифной надбавки и бюджетного софинансирования.

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

Информация о фактически осуществленных инвестициях в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период отсутствует.



## 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019) в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

На основании имеющихся данных об организации работ в ООО «Пятигорсктеплосервис», ГУП СК «Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе, ООО «Энергетик», ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска, ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов воин», ООО санаторий «Тарханы», ЛПУП санаторий «Родник»и критериев определения единой теплоснабжающей организации, учитывая тот факт, что каждая теплоснабжающая организация имеет свои зоны теплоснабжения. Технологически выработка и передача тепловой энергии не совмещается, определить статус единой теплоснабжающей организации по городу Пятигорску следующим образом:

- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска) -ООО



«Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска;

- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ГУП СК«Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе, часть курортной зоны и центральной части города) – ГУП СК«Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе;
- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельной ООО «Энергетик» поселок Энергетик) – ООО «Энергетик».
- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов воин») – ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов воин»;
- в зоне централизованного теплоснабжения ООО Санаторий «Тарханы» (от котельной ООО Санаторий «Тарханы») часть объектов в курортной зоне – ООО Санаторий «Тарханы»;
- в зоне централизованного теплоснабжения ЛПУП санаторий «Родник» (от котельной ЛПУП санаторий «Родник») часть объектов в курортной зоне – ЛПУП санаторий «Родник»;
- во всей остальной зоне централизованного теплоснабжения города Пятигорска – ООО «Пятигорсктеплосервис».

**10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организации (организаций)**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице ниже.

**Таблица 16 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций**

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, | ООО | ООО |



| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| | | 47а | "Пятигорсктеплосервис" | "Пятигорсктеплосервис" |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 39 | Котельная тур. комп. «Очерний» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 40 | Котельная фирма «Кавка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 45 | Котельная Ермолова, 40в | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40в | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 52 | Котельная ул. Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 53 | Котельная «Новая | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | ООО | ООО |



| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| | Оранжерея» | | "Пятигорсктеплосервис" | "Пятигорсктеплосервис" |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Круглой, 5 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Октябрьская, 112 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Средний подкумский, ул. Машукская | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 73 | Котельная Нижеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | ЛПУП "Санаторий Родник" | ЛПУП "Санаторий Родник" |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | ООО "Объединение котельных курорта" | ООО "Объединение котельных курорта" |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | ООО Санаторий "Тарханы" | ООО Санаторий "Тарханы" |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | ООО "Энергетик" | ООО "Энергетик" |



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

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

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

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



соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеперечисленными критериями.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.



Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях: систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров теплоснабжения. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей



(Продолжение на 38-й стр.)

организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

При заключении договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии потребитель обязан возместить единой теплоснабжающей организации убытки, связанные с переходом от единой теплоснабжающей организации к теплоснабжению непосредственно от источника тепловой энергии, в размере, рассчитанном единой теплоснабжающей организацией и согласованном с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер убытков определяется в виде разницы между необходимой валовой выручкой единой теплоснабжающей организации, рассчитанной за период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой единой теплоснабжающей организации от продажи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в течение указанного периода без учета такого потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов единой теплоснабжающей организации по поставке тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для нужд населения и иных категорий потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;

117

- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Заключение договора с иным владельцем источника тепловой энергии не должно приводить к снижению надежности теплоснабжения для других потребителей. Если по оценке единой теплоснабжающей организации происходит снижение надежности теплоснабжения для других потребителей, данный факт доводится до потребителя тепловой энергии в письменной форме и потребитель тепловой энергии не вправе отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией.

Потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях компенсируются теплосетевыми организациями (покупателями) путем производства на собственных источниках тепловой энергии или путем приобретения тепловой энергии и теплоносителя у единой теплоснабжающей организации по регулируемым ценам (тарифам). В случае если единая теплоснабжающая организация не владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, она закупает тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для компенсации потерь у владельцев источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на основании договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, доминирующим критерием определения единой теплоснабжающей организации является владение на праве собственности или ином законном праве источниками тепловой энергии наибольшей мощности и тепловыми сетями наибольшей емкости.

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

За прошедший 2024 год заявки не подавались.

**10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице ниже.

118

**Таблица 17 – Реестр систем теплоснабжения на территории муниципального образования город-курорт Пятигорск**

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 7 | Котельная Дет.сад№ 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 26 | Котельная Дет.сад№ 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |

119

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 55 | Котельная Дет.сад№ 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Оуктябрьская, 112 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Среднеподкумский, ул. Машукская | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | 2 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | 3 | ЛПУП "Санаторий Родник" |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | 4 | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск,б-р. Гагарина, 1 | 5 | ООО "Объединение котельных курорта" |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | 6 | ООО Санаторий "Тарханы" |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | 7 | ООО "Энергетик" |

120

**11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии**

В рамках реализации схемы теплоснабжения не предусмотрено перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

**11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа**

В рамках реализации схемы теплоснабжения не предусмотрено перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

121

**12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

**12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления**

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации), орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети, и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Информация о бесхозных тепловых сетях отсутствует.

**12.2. Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении»**

Информация о бесхозных тепловых сетях отсутствует.

122

**13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА**

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

Проектом генерального плана к 2035 году предлагается на территории муниципального округа города-курорта Пятигорскастроительство газопровода высокого давления, строительство распределительных газопроводов, строительство распределительных сетей газопровода низкого давления.

Газоснабжение города-курорта Пятигорска осуществляется от двух газораспределительных станций, расположенных в северо-западном районе города-курорта Пятигорска (ГРС-1 в микрорайоне Бештау и ГРС-2 в п. Иноземцево). Для устойчивого и надёжного газоснабжения города ГРС закольцованы между собой.

Распределение газа на территории города осуществляется по трёхступенчатой схеме:

- I ступень – газопроводы высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа);
- II ступень – газопроводы среднего давления (до 0,3 МПа);
- III ступень – газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа).

Снижение давления газа с высокого до среднего осуществляется через семь головных газорегуляторных пунктов. К газопроводам высокого и среднего давления подключены в основном промышленные потребители, среди которых отопительные котельные ООО «Пятигорсктеплосервис». Далее газ среднего давления поступает в ГРП и ГРПШ, где снижается до низкого давления и подаётся потребителям различных категорий, в том числе в жилые дома и общественные здания.

Реализация природного газа всем категориям потребителей в Ставропольском крае осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь», которое входит в группу компаний ООО «Газпром межрегионгаз».

Эксплуатация газораспределительной системы города-курорта Пятигорска осуществляется АО «Пятигорскгоргаз». Его основной деятельностью является транспортировка природного газа, техническое обслуживание и эксплуатация (текущий ремонт) газопроводов и сооружений на них, а также на коммерческой основе техобслуживание и ремонт газового оборудования жилых домов и коммунально-бытовых предприятий города и прилегающих поселков.

В настоящее время основным потребителем сетевого газа (около 60 %) является население.

123

Неравномерность наличия свободной мощности газораспределительной системы города по районам может создать сложности при подключении новых объектов капитального строительства.

Учитывая высокий уровень газификации города, а также факт предельного срока службы части оборудования, основной технической проблемой в системе газоснабжения, которую необходимо решать, в том числе и в рамках Программы, является нарастающая изношенность оборудования, создающая угрозу надёжному и безопасному оказанию услуг.

Согласно утверждённым региональным нормативам градостроительного проектирования Ставропольского края и города-курорта Пятигорска, норматив обеспеченности объектами газоснабжения (индивидуально-бытовые нужды населения) следует принимать не менее 120 кубических метров на 1 человека в год.

Проектирование и строительство новых, реконструкцию и развитие действующих газораспределительных систем следует осуществлять в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

Прогноз газопотребления жилищно-коммунальной сферой города-курорта Пятигорска на первую очередь и на расчётный срок представлен в таблице нмже.

**Таблица 18 – Прогноз газопотребления жилищно-коммунальной сферой города-курорта Пятигорска**

| Населённый пункт | Население, человек | | Расход газа, млн. м. куб/год | |
|---|---|---|---|---|
| | Первая очередь 2032 г. | Расчётный срок 2052 г. | Первая очередь 2032 г. | Расчётный срок 2052 г. |
| г. Пятигорск | 145 336 | 146 362 | 17,440 | 17,563 |
| городские населённые пункты | 54 263 | 54 646 | 6,512 | 6,558 |
| сельские населённые пункты | 14 339 | 14 440 | 1,721 | 1,733 |
| Итого: | 213938 | 215449 | 25,673 | 25,854 |

Применение газа в котельных и жилой застройке в качестве топлива коренным образом меняет в лучшую сторону перспективу социально-экономического развития населённых пунктов муниципального образования, а также бытовые условия жизни населения.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

На территории муниципального округа города-курорта Пятигорска отсутствуют проблемы организации газоснабжения централизованных источников тепловой энергии.

**13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

В региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций предлагается учесть решения, схемы теплоснабжения, касающиеся расходов природного газа (строительство

124

(Продолжение на 39-й стр.)

новых источников теплоснабжения, перевод котельных на газообразное топливо, реконструкция котельных), в т.ч. с учетом лимитов природного газа. Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в Разделе 9 настоящего документа и в Главе 10 Обосновывающих материалов.

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

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории муниципального округа города-курорта Пятигорска отсутствуют.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках данной схемы теплоснабжения не предусмотрены.

**13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа города-курорта Пятигорска) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, могут раскрывать схему водоснабжения муниципального округа города-курорта Пятигорска и в настоящем документе не приводятся.

**13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При проектировании следует учесть организацию водоснабжения на нужды вновь строящихся котельных и прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии.



## 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0 ед./км (в год).

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии – 0 ед./(Гкал/ч) (в год).



**Таблица 19 – Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| 2.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 |
| 2.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 |
| 2.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 |
| 2.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 3.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 |
| 3.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 |
| 3.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 |
| 4.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 |
| 4.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| 4.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 |
| 4.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 |
| 5.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 |
| 5.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 |
| 5.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 |
| 5.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| 6.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 6.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| 6.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 |
| 6.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 7.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 7.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
| 7.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 |
| 7.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 8.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 8.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 |
| 8.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 |
| 8.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 |
| 9.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 |
| 9.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 10.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 10.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 |
| 10.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 |
| 10.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 11.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 11.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 11.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 11.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 |
| 11.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 12.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 12.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 12.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 |
| 12.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 13.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 13.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 13.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 |
| 13.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 14.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 14.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 14.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 |
| 14.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 |
| 14.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 15.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 15.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| 15.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 |
| 15.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 16.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| 16.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 |
| 16.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
| 16.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 |
| 16.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 17.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 17.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 17.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| 17.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 |
| 17.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 |



(Продолжение на 40-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 18.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 18.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 18.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 |
| 18.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 |
| 18.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 19.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 19.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 19.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 19.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 |
| 19.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 20.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 20.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 20.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 20.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 20.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 21.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 21.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 21.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 21.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 |
| 21.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 22.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 22.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| 22.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 22.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 |
| 22.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 23.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| 23.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 23.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 23.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 |
| 23.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 24.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 24.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 24.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 |
| 24.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 |
| 24.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 25.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 25.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 25.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 |
| 25.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 |
| 25.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 26.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 26.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 26.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 26.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 |
| 26.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 27.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 27.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 |
| 27.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 |
| 27.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 |
| 27.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 28.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 28.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 28.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 |
| 28.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 |
| 28.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 29.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 29.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 |
| 29.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 |
| 29.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 |
| 29.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 30.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 30.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 |
| 30.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 30.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 |
| 30.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 31.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 31.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 |
| 31.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 |
| 31.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 |
| 31.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 32.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 |
| 32.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 |
| 32.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 |
| 32.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 |
| 32.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 33.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 33.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| 33.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 |
| 33.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 |
| 33.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 34.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 34.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 34.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 34.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 |
| 34.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 35.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 35.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 |
| 35.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 |
| 35.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 |
| 35.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 36.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 36.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| 36.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| 36.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 |
| 36.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 37.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| 37.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 |
| 37.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 |
| 37.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 38.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| 38.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 |
| 38.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 38.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 |
| 38.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 39.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 39.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 |
| 39.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 |
| 39.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 |
| 39.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 40.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 |
| 40.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 |
| 40.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 |
| 40.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 |



(Продолжение на 41-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 40.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 41.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 41.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| 41.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 |
| 41.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 |
| 41.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 42.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 42.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 |
| 42.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 |
| 42.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 |
| 42.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 43.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 43.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |

141

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 43.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 43.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 |
| 43.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 44.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 44.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 44.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 |
| 44.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 |
| 44.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 45.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 45.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 45.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 45.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 |
| 45.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 46.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

142

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 46.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 46.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| 46.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 |
| 46.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 47.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 47.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 47.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 47.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 |
| 47.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 48.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 48.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 |
| 48.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 |
| 48.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 |
| 48.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |

143

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 49.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| 49.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 |
| 49.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| 49.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 |
| 49.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 50.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 50.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 50.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| 50.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 |
| 50.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 51.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 51.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 |
| 51.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| 51.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 |
| 51.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - | | | | | | | | | | | | |

144

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 52.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 52.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 52.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 52.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 |
| 52.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 53.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 53.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 |
| 53.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 |
| 53.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 |
| 53.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 54.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 54.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| 54.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 |
| 54.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 |
| 54.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 |

145

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 55.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 55.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 55.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| 55.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 |
| 55.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 56.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 56.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| 56.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| 56.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 |
| 56.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 57.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 57.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 57.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 57.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 |
| 57.5 | Удельный расход условного | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 |

146

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Булгакова, 11 "Дсад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 58.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 58.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 58.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 |
| 58.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 |
| 58.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 59.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 59.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 59.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |
| 59.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 |
| 59.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 60.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 60.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 60.3 | Доля резерва тепловой | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |

147

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| 60.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 |
| 60.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 61.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 61.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 61.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 61.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 |
| 61.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 62.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 |
| 62.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 |
| 62.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 |
| 62.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 |
| 62.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 63.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 63.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |

148

(Продолжение на 42-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 63.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 |
| 63.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 |
| 63.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 64.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| 64.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 64.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 |
| 64.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 65.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 65.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| 65.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 |
| 65.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 |
| 65.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 66.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 66.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 66.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 66.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 |
| 66.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 67.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 67.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 67.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| 67.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 |
| 67.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 68.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 68.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 68.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 |
| 68.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 |
| 68.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 69.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 69.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 69.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| 69.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 |
| 69.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 70.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| 70.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 70.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 |
| 70.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 |
| 70.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 71.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 71.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| 71.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 |
| 71.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 |
| 71.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 72.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 |
| 72.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 |
| 72.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| 72.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 |
| 72.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 73.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| 73.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 73.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 |
| 73.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 74.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 74.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 74.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 |
| 74.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 |



(Продолжение на 43-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | коллекторов, Гкал/год | | | | | | | | | | | | |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 74.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 75.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 75.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 75.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| 75.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 |
| 75.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 76.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 76.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 76.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 76.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 |
| 76.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |

(Продолжение на 44-й стр.)



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 |

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | | | | | | | | | | | | |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |



159

**15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**
**(не подлежит публикации)**

**15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя**
**(не подлежит публикации)**

**Таблица 20 – Тарифно-балансовая расчетная модель ЕТО, руб/Гкал**
**(не подлежит публикации)**

160

(Продолжение на 45-й стр.)

Город Пятигорск

Приложение 1
к схеме теплоснабжения
муниципального образования
города-курорта Пятигорска

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА-КУРОРТА ПЯТИГОРСКА

## ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

2025 г.
Санкт-Петербург

ОГЛАВЛЕНИЕ

СПИСОК ТАБЛИЦ ....13
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ....16
АННОТАЦИЯ ....18
1Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения ....21
1.1Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения ....21
1.1.1Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними21
1.1.2Зоны действия производственных котельных ....26
1.1.3Описание зон действия индивидуального теплоснабжения ....26
1.2Часть 2. Источники тепловой энергии ....27
1.2.1Структура и технические характеристики основного оборудования ....27
1.2.2Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ....34
1.2.3Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности ....36
1.2.4Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто» ....38
1.2.5Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса ....42
1.2.6Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) ....46
1.2.7Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ....46
1.2.8Среднегодовая загрузка оборудования ....46
1.2.9Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ....48
1.2.10Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ....48
1.2.11Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ....48
1.2.12Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ....49
1.3Часть 3. Тепловые сети ....50
1.3.1Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или
до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения ....50
1.3.2Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе ....50
1.3.3Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки ....50
1.3.4Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях ....51
1.3.5Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов ....51
1.3.6Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности ....52
1.3.7Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети ....63
1.3.8Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей ....63
1.3.9Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет ....64
1.3.10Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет ....64
1.3.11Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов ....64
1.3.12Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей ....66
1.3.13Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ....70
1.3.14Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года ....72
1.3.15Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения ....73
1.3.16Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям ....73
1.3.17Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя ....73
1.3.18Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи ....74
1.3.19Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций ....75
1.3.20Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления ....75
1.3.21Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию ....75
1.3.22Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) ....77
1.4Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии ....79
1.4.1Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ....79
1.5Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии ....80
1.5.1Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления ....80
1.5.2Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ....85
1.5.3Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии ....88
1.5.4Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом ....88
1.5.5Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение ....90
1.5.6Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения ....93
1.5.7Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии ....93
1.6Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии ....95
1.6.1Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии ....95
1.6.2Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии ....95
1.6.3Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю ....95
1.6.4Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения ....95
1.6.5Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности ....96
1.7Часть 7. Балансы теплоносителя ....97
1.7.1Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть ....97
1.7.2Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения ....104
1.8Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом ....114
1.8.1Описание видов и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии ....114
1.8.2Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями ....117
1.8.3Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки ....117
1.8.4Описание использования местных видов топлива ....117
1.9Часть 9. Надежность теплоснабжения ....118
1.9.1Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей ....118
1.9.2Частота отключения потребителей ....121
1.9.3Поток (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений ....121
1.9.4Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) ....122
1.9.5Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти ....122
1.9.6Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении ....122
1.9.7Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения ....122
1.10Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций ....132
1.10.1Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями» ....132
1.11Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ....137
1.11.1Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет ....137
1.11.2Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения ....141
1.11.3Описание платы за подключение к системе теплоснабжения ....141
1.11.4Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей ....141
1.12Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа ....142
1.12.1Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) ....142
1.12.2Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) ....145
1.12.3Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения ....145
1.12.4Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения ....146
1.12.5Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения ....147
2Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения ....148
2.1Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения ....148
2.2Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе ....151
2.3Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации ....153
2.4Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе ....154
2.5Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе ....156
2.6Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе ....157
2.7Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий разработки схемы теплоснабжения ....157
2.8Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки ....157
2.9Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии ....157
2.10Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды ....157
3Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа ....158
3.1Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов ....160
3.2Паспортизация объектов системы теплоснабжения ....162
3.3Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное ....163
3.4Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть ....163
3.5Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии ....163
3.6Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку ....163
3.7Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя ....163
3.8Расчет показателей надежности теплоснабжения ....164
3.9Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения ....164
3.10Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей ....164
4Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей ....165
4.1Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки ....165
4.2Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии ....180
4.3Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей ....180
5Глава 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения ....181
5.1Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) ....181
5.2Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения ....181
5.3Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей182
6Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах ....183
6.1Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии ....183
6.2Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения ....185
6.3Сведения о наличии баков-аккумуляторов ....185
6.4Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии ....185
6.5Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения ....187
7Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии ....197
7.1Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического подключения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения ....197
7.1.1Определение условий организации централизованного теплоснабжения ....197
7.1.2Определение условий индивидуального теплоснабжения ....200
7.1.3Определение условий поквартирного отопления ....201
7.2Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ..201
7.3Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения ....202
7.4Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок ....202
7.5Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок ....202
7.6Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок ....202
7.7Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии ....202
7.8Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ....202
7.9Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ....203
7.10Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии ....203
7.11Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями ....205
7.12Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования ....205
7.13Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива ....205
7.14Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа ....205
7.15Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения ....205
7.16Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью ....214
7.17Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ....214
7.18Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной нагрузке ....214
7.19Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива ....214
8Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей ....215
8.1Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) ....215
8.2Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа ....215
8.3Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 215
8.4Предложения по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ....215
8.4.1Предложение по внедрению автоматизированной системы контроля тепловой сети - «АСКТС» ....217
8.5Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения ....218
8.6Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ....226
8.7Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ....226
8.8Предложения по строительству и реконструкция и насосных станций ....226
9Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения ....227
9.1Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения ....227



(Продолжение на 46-й стр.)

9.2Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии ..... 227
9.3Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения ..... 227
9.4Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения ..... 227
9.5Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения ..... 227
9.6Предложения по источникам инвестиций ..... 228
9.7Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий разработки схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов ..... 228
10Глава 10. Перспективные топливные балансы ..... 229
10.1Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования ..... 229
10.2Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива ..... 236
10.3Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива ..... 236
10.4Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе ..... 236
10.5Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа ..... 236
11Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения ..... 237
11.1Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения ..... 237
11.2Метод и результаты обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения ..... 237
11.3Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам ..... 238
11.4Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки ..... 242
11.5Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии ..... 250
11.6Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности; ..... 254
11.7Мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности; ..... 254



11.8Описание сценариев развитии аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия) ..... 263
Котельная «Дом Советов» ..... 263
Котельная Калинина, 42а ..... 265
12Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ..... 267
12.1Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей ..... 267
12.2Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей ..... 271
12.3Расчеты экономической эффективности инвестиций ..... 276
12.4Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения ..... 280
13Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа ..... 282
14Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия ..... 306
14.1Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения ..... **Ошибка! Закладка не определена.**
14.2Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации ..... **Ошибка! Закладка не определена.**
14.3Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ..... **Ошибка! Закладка не определена.**
14.4Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения **Ошибка! Закладка не определена.**
15Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций ..... 308
15.1Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа ..... 308
15.2Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации ..... 311
15.3Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией ..... 312
15.4Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ..... 317



15.5Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ..... 317
16Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения ..... 319
16.1Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций) ..... 319
16.2Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций) ..... 319
16.3Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций) ..... 319
17Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения ..... 320
17.1Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения ..... 320
17.2Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения ..... 320
17.3Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения ..... 320
18 ..... ПРИЛОЖЕНИЕ ..... 321
Приложение А. Сведения о видах, назначении и наименованиях объектов местного значения, планируемых для размещения на территории города-курорта Пятигорска, предусмотренных документами территориального планирования и документацией по планировке территории, подготовленной применительно к городу-курорту Пятигорску, программными документами местного уровня, их основные характеристики ..... 321



## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Термины и определения ..... 16
Таблица 2 - Краткая характеристика основных теплоснабжающих организаций ..... 24
Таблица 3 - Структура и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии ..... 28
Таблица 4 - Параметры установленной тепловой мощности ..... 34
Таблица 5 - Параметры располагаемой тепловой мощности источников теплоснабжения ..... 36
Таблица 6 - Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды ..... 39
Таблица 7 - Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования ..... 42
Таблица 8 - Среднегодовая загрузка оборудования в зоне деятельности ЕТО за базовый год разработки Схемы теплоснабжения ..... 46
Таблица 9 - Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2024 год 64
Таблица 10 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений ..... 64
Таблица 11 - Оценка потерь тепловой энергии ..... 70
Таблица 12 - Оценка фактических потерь тепловой энергии - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» ..... 72
Таблица 13 - Потребность в тепловой мощности, в разрезе источников тепловой энергии, по состоянию на начало 2025 г. ..... 81
Таблица 14 - Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2025 года ..... 86
Таблица 15 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за 2024 год ..... 89
Таблица 16 - Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии ..... 93
Таблица 17 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии ..... 98
Таблица 18 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей ..... 104
Таблица 19 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» ..... 113
Таблица 20 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ЛПУП "Санаторий Родник" ..... 113
Таблица 21 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ЛПУП "Санаторий Родник" ..... 113
Таблица 22 - Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год ..... 114
Таблица 23 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Пятигорсктеплосервис" ..... 115
Таблица 24 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ЛПУП "Санаторий Родник" ..... 117
Таблица 25 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Объединение котельных курорта" ..... 117
Таблица 26 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии ..... 119
Таблица 27 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений ..... 122



Таблица 28 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №2-7) ..... 125
Таблица 29 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) ..... 126
Таблица 30 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 127
Таблица 31 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 128
Таблица 32 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 128
Таблица 33 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 130
Таблица 34 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 131
Таблица 35 - Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности - ООО "Пятигорсктеплосервис" ..... 133
Таблица 36 - Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» ..... 134
Таблица 37 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ЛПУП "Санаторий Родник" ..... 135
Таблица 38 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Объединение котельных курорта" ..... 136
Таблица 39 - Объём жилищного строительства на I очередь и на расчётный срок 151
Таблица 40 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана ..... 152
Таблица 41 - Перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление 153
Таблица 42 - Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период 2024-2035 гг. ..... 155
Таблица 43 - Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы. ..... 156
Таблица 44 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана ..... 156
Таблица 45 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ..... 167
Таблица 46 - Перспективный баланс теплоносителя ..... 188
Таблица 47 - Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии ..... 203
Таблица 48 - Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения ..... 207
Таблица 49 - Перечень тепловых камер, где предполагается разместить систему контроля ..... 217
Таблица 50 - Перечень и характеристикаучастковтепловых сетей, включаемых в план мероприятий по реконструкции изношенных участков трубопроводов ..... 220
Таблица 51 - Расход условного топлива на источниках тепловой энергии, тут/год ..... 230
Таблица 52 - Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год ..... 233
Таблица 53 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений ..... 238
Таблица 54 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №2-7) ..... 243



Таблица 55 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) ..... 244
Таблица 56 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 245
Таблица 57 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 246
Таблица 58 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 247
Таблица 59 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 248
Таблица 60 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение) ..... 249
Таблица 61 - План мероприятий по обеспечению надежности системы теплоснабжения ..... 251
Таблица 62 - План мероприятий по обеспечению надежности системы теплоснабжения ..... 255
Таблица 63 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» ..... 264
Таблица 64 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по потребителю ..... 264
Таблица 65 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по участку сети ..... 264
Таблица 66 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а ..... 265
Таблица 67 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а по потребителю ..... 266
Таблица 68 - Итоговые значения аварийного отключения Калинина, 42а по участку сети ..... 266
Таблица 69 - Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованной системы теплоснабжения ..... 268
Таблица 70 - Общие предложения по источникам инвестиций, в зависимости от групп проектов ..... 274
Таблица 71 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ..... 277
Таблица 72 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию, руб/Гкал ..... 281
Таблица 73 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ..... 283
Таблица 74 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций ..... 308
Таблица 75 - Реестр единых теплоснабжающих организаций ..... 311



## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термины и их определения, применяемые в настоящей работе, представлены в таблице 1.

**Таблица 1 - Термины и определения**

| Термины | Определения |
|---|---|
| **Теплоснабжение** | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| **Схема теплоснабжения** | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| **Источник тепловой энергии** | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| **Базовый режим работы источника тепловой энергии** | Режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника |
| **Пиковый режим работы источника тепловой энергии** | Режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями |
| **Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация)** | Теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации |
| **Радиус эффективного теплоснабжения** | Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения |
| **Тепловая сеть** | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок |
| **Тепловая мощность (далее - мощность)** | Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |
| **Тепловая нагрузка** | Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени |
| **Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)** | Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления |
| **Теплопотребляющая установка** | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| **Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения** | Программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения |
| **Теплоснабжающая организация** | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| **Теплосетевая организация** | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию исходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| **Надежность теплоснабжения** | Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения |
| **Живучесть** | Способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после |



| Термины | Определения |
|---|---|
| | длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок |
| **Зона действия системы теплоснабжения** | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения |
| **Зона действия источника тепловой энергии** | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения |
| **Установленная мощность источника тепловой энергии** | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| **Располагаемая мощность источника тепловой энергии** | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| **Мощность источника тепловой энергии нетто** | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| **Топливно-энергетический баланс** | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов |
| **Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии** | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| **Теплосетевые объекты** | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |
| **Расчетный элемент территориального деления** | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |



## АННОТАЦИЯ

Цель работы – разработка оптимальных вариантов развития системы теплоснабжения муниципального образования город-курортПятигорск по критериям: качества, надежности теплоснабжения и экономической эффективности. Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования.

Разработка схем теплоснабжения муниципальных образований представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в системы теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития городского округа, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей, и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные Администрацией и теплоснабжающими организациями.



(Продолжение на 47-й стр.)

**Краткая характеристика муниципального образования**
**город-курортПятигорск**
**Географическое положение и территориальная структура**

Город-курорт Пятигорск, является административно-территориальной единицей Ставропольского края, курорт федерального значения – Постановление Правительства Россий-ской Федерации от 17 января 2006 г. №14 «О признании курортов Пятигорск, Железно-водск, Кисловодск и Пятигорск, расположенных в Ставропольском крае, курортами феде-рального значения и об утверждении положений об этих курортах».

Общая площадь муниципального образования составляет 10139,13 га, протяжённость границы — 116,2 км. Пятигорск является административным центром Северо-Кавказского федерального округа (далее – СКФО) , что во многом обусловлено непосредственной близо-стью к республикам Северо-Кавказского региона, в частности к Карачаево-Черкесии, Ка-бардино-Балкарии, Республике Северная Осетия – Алания.

В состав муниципального образования города-курорта Пятигорска входят следующие территории: город Пятигорск, посёлок Горячеводский, посёлок Свободы, станица Констан-тиновская, посёлок Нижнеподкумский, посёлок Средний Подкумок, село Золотушка, село Привольное, пос. Энергетик.

Границы города-курорта Пятигорска установлены Законом Ставропольского края от 07.07.2004 № 58-кз «Об установлении границы муниципального образования города-курорта Пятигорска Ставропольского края». Сведения о территориальных спорах с муниципальными образованиями Ставропольского края, имеющими общую границу с городом-курортом Пятигорском – отсутствуют.

В соответствии с положениями пункта 15.1 статьи 11 Земельного кодекса Российской Федерации границы муниципального образования устанавливаются с учётом необходимости создания условий для развития его социальной, транспортной и иной инфраструктуры, обеспечения органами местного самоуправления муниципального образования единства городского хозяйства, а также для осуществления на всей территории муниципального образования отдельных государственных полномочий, переданных указанным органам федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации.

В Генеральном плане границы муниципального образования отображены по данным содержащимися в ЕГРН и в соответствии с текстовым описанием, приведённым в Законе Ставропольского края от 07.07.2004 № 58-кз и Законе Ставропольского края от 01.12.2003 № 45-кз.

В составе муниципального образования 8 населённых пунктов. Согласно части 1 статьи 84 Земельного кодекса Российской Федерации установлением границ населённых пунктов является утверждение документов территориального планирования муниципальных образований. В соответствии с частью 2 статьи 83 Земельного кодекса Российской Федерации границы городских, сельских населённых пунктов отделяют земли населённых пунктов от земель иных категорий.

При этом согласно частям 11, 12 статьи 14 Федерального закона от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» (в



редакции Федерального закона от 29.07.2017 № 280-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях устранения противоречий в сведениях государственных реестров и установления принадлежности земельного участка к определённой категории земель»), в случае, если категория земель не указана в ЕГРН, правоустанавливающих или правоудостоверяющих документах на земельный участок, принимается решение органа местного самоуправления муниципального округа, городского округа или муниципального района об отнесении земельного участка к землям определённой категории в зависимости от цели использования, для которой он предоставлялся.



## 1 Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

### 1.1 Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

#### 1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

В Пятигорске основные теплоснабжающие организации:

- ООО "Пятигорсктеплосервис" (основной поставщик, 76 котельных);
- Предгорный Филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (1 крупная котельная "Береговая");
- ООО "Объединение котельных курорта" (1 котельная "Гора Казачка");
- ООО Санаторий "Тарханы" (1 котельная);
- ЛПУП "Санаторий Родник" (1 котельная);
- ГКУЗ "Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн" (1 котельная);
- ООО "Энергетик".

**1. ООО "Пятигорсктеплосервис"**

Общая установленная мощность: 386,557 Гкал/ч

Количество котельных: 76

ООО "Пятигорсктеплосервис" — одна из крупнейших организаций в регионе, занимающихся эксплуатацией и обслуживанием котельных. Компания обеспечивает теплоснабжение жилых, социальных и промышленных объектов. В её ведении находятся котельные различной мощности — от небольших (менее 1 Гкал/ч) до крупных (более 70 Гкал/ч).

Обеспечивает теплоснабжение большинства социально значимых объектов в городе.

Всего ООО "Пятигорсктеплосервис" эксплуатирует:

- 76 котельных;
- 4 ЦТП;
- 5 ИТП.

Основной вид топлива — природный газ.

Утвержденные температурные графики отпуска тепла 115/70°С, 95/70°С и 85/60°С. Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка – в обратный коллектор сетевой воды котельной.

В эксплуатации ООО «Пятигорсктеплосервис» находятся 9 подвальных газовых котельных общей установленной мощностью 5,494 Гкал/ч, присоединённой нагрузкой 4,226 Гкал/ч, эксплуатация которых запрещена в соответствии с требованиями СП 89.13330.2016 «Котельные установки» (утв. приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйстваРоссийской Федерациинот 16 декабря 2016 г. N 944/пр).

**2. ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»**

Общая установленная мощность: 4,09 Гкал/ч



ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн», г.Пятигорск, ул. Прогресса,73 – одна котельная, установленной мощностью- 4,09 Гкал/ч, присоединенной тепловой нагрузкой –2,71Гкал/ч. Утвержденный температурный график отпуска тепла 95/70°С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка – в обратный коллектор сетевой воды котельной. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 1,1 км.

Государственное казённое учреждение здравоохранения, специализирующееся на медицинском обслуживании ветеранов. Котельная госпиталя обеспечивает теплоснабжение медицинских корпусов, жилых помещений для пациентов и персонала.

Особенности:

Котельная ориентирована на бесперебойное теплоснабжение медицинского учреждения и 2 МКД.

**3. ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**

Общая установленная мощность: 24,30 Гкал/ч

Предгорный Филиал Государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» (Предгорный филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго») обслуживает одну котельную «Береговая», г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1, установленной мощностью – 24,3 Гкал/ч, присоединенной тепловой нагрузкой 6,5716 Гкал/ч, утвержденный температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка в обратный коллектор сетевой воды котельной. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении 3,26 км.

Государственное унитарное предприятие, занимающееся теплоснабжением в Ставропольском крае. В ведении предприятия находятся крупная котельная, обеспечивающая теплом жилые районы и социальные объекты.

Особенности:

Котельная "Береговая" — одна из ключевых в регионе, обеспечивающая теплом значительную часть города.

**4. ЛПУП "Санаторий Родник"**

Общая установленная мощность: 6,00 Гкал/ч

ЛПУП Санаторий «Родник» эксплуатирует одну котельную г. Пятигорск, бульвар Гагарина, 28, установленной мощностью – 6,0 Гкал/час, присоединенной тепловой нагрузкой – 5,75 Гкал/час, утвержденный температурный график 90/70 °С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка в обратный коллектор сетевой воды котельной. Котельная оснащена тремя водогрейными котлами марки RIELLORTQ 200 I. Топливо — природный газ. Котельная поставляет тепловую энергию на нужды санаторно-курортного комплекса, протяженность тепловой сети 3,506км.

Лечебно-профилактическое учреждение, специализирующееся на санаторно-курортном лечении. Котельная санатория обеспечивает теплоснабжение лечебных корпусов, жилых зданий для отдыхающих и инфраструктуры.

**5. ООО "Объединение котельных курорта"**

Общая установленная мощность: 19,92Гкал/ч



ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение города Пятигорска, одна котельная «Гора Казачка, установленной мощностью -19,5 Гкал/ч, присоединенной тепловой нагрузкой -3,1 Гкал/ч. Утвержденный температурный график отпуска тепла115/70 °С со срезкой на 70°С и 95°С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка – в обратный коллектор сетевой воды котельной. Протяженность тепловых сетей в 2 трубном исчислении 0,99 км.Котельная обеспечивает теплом санатории, гостиницы и другие объекты курортной инфраструктуры.

**6. ООО Санаторий «Тарханы»**

Общая установленная мощность: 4,30 Гкал/ч

ООО санаторий «Тарханы» обслуживает одну котельную г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14, установленной мощностью 4,3 Гкал/час, присоединенной тепловой нагрузкой 2,7 Гкал/час, утвержденный температурный график 95/70°С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная.

Котельная оснащена двумя водогрейными котлами типа КВа-2,5. Топливо — природный газ. Котельная находится в границах территории санатория «Тарханы» поставляет тепловую энергию на нужды санаторно-курортного комплекса, протяженность тепловой сети 0,509 км в двухтрубном исчислении.

**7. ООО «Энергетик»**

ООО «Энергетик» (котельная "Машук") одна котельная, расположена в пос. Энергетик, установленной мощностью 20 Гкал/ч, присоединенной нагрузкой 14,161 Гкал/ч; утвержденный и фактический температурный график отпускатепла от ЦТП 95/70 °С, из котельной 110/70 °С, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, подпитка –в обратный коллектор сетевой воды котельной.

Котельная «Машук» предназначена для покрытия тепловых нагрузок в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий поселка Энергетик г. Пятигорска. Котельная оснащена двумя водогрейными котлами типа КВГМ10. Топливо — природный газ. Котельная вынесена за пределы поселка на 1665 м по развернутой длине магистрального теплопровода Ду200.

В таблице ниже представлен перечень источников централизованного теплоснабжения.





**Таблица 2 - Краткая характеристика основных теплоснабжающих организаций**

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТО организация | Собственник ИТО | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 2 | Котельная "Горболинница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кутузы, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 5 | Котельная Бештаутогское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаутогское шоссе, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 7 | Котельная Дет сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 26 | Котельная Дет сад № 2 | г. Пятигорск, пр Советский Армии, 21а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ЗАО "Лира", Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 39 | Котельная тур.комп. «Очерпайо» | г. Пятигорск, ул. Егорпина, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 41 | Котельная Дет сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 43 | Котельная Бакинская, 3а | г. Пятигорск, ул. Бакинская, 3а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |

(Продолжение на 48-й стр.)

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Собственник ИТЭ | Эксплуатирующие ТС организации | Собственники ТС | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Ставропольского края | | Ставропольского края | | |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Ояктябрьская, 112 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Среднеподкумский, ул. Машукская | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ООО "Пятигорсктеплосервис" | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» | Министерство имущественных отношений Ставропольского края | 2 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | ЛПУП "Санаторий Родник" | ЛПУП "Санаторий Родник" | ЛПУП "Санаторий Родник" | ЛПУП "Санаторий Родник" | 3 | ЛПУП "Санаторий Родник" |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | Предгорный филлиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" | ООО «Объединение котельных курорта» | Предгорный филлиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" | ООО «Объединение котельных курорта» | 4 | Предгорный филлиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | ООО "Объединение котельных курорта" | ООО "Объединение котельных курорта" | ООО "Объединение котельных курорта" | ООО "Объединение котельных курорта" | 5 | ООО "Объединение котельных курорта" |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | ООО Санаторий "Тарханы" | ООО Санаторий "Тарханы" | ООО Санаторий "Тарханы" | ООО Санаторий "Тарханы" | 6 | ООО Санаторий "Тарханы" |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | ООО "Энергетик" | ООО "Энергетик" | ООО "Энергетик" | ООО "Энергетик" | 7 | ООО "Энергетик" |



### 1.1.2 Зоны действия производственных котельных

Помимо регулируемых теплоснабжающих на территории города имеются организации, имеющие в собственности или на ином законном основании котельные производственно-отопительного назначения. Котельные обеспечивают производство тепловой энергии с целью: отопления и вентиляции административных и производственных корпусов, вспомогательных помещений, ГВС и технологических нужд в паре и горячей воде организаций, на балансе которых они находятся. Таким образом, отпуск тепловой энергии «на сторону» не производится, обеспечивается покрытие исключительно собственных нужд предприятия, следовательно, и регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения, не осуществляется. Производственные котельные расположены, в основном, в производственных зонах.

### 1.1.3 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Здания индивидуальной жилой застройки, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

К индивидуальным, согласно действующему законодательству, можно отнести и крышные котельные, принадлежащие собственникам многоквартирных домов. Кроме того, индивидуальные котельные или когенерационные установки применяются для теплоснабжения гостиничных и офисных комплексов, торговых комплексов и отдельных промышленных зданий.



## 1.2 Часть 2. Источники тепловой энергии

### 1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудован

Структура и технические характеристики основного оборудован тепловой энергии представлены в



**Таблица 3 - Структура и технические характеристики основного оборудования ист**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, кКал/кг | Установленная Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1971 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 2 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 2005 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 3 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1971 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 4 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1976 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 5 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1981 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 6 | Котельная "Горбольница" | ТВГ-0,75 | 1995 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 7 | Котельная "Горбольница" | ТВГ-0,75 | 2003 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 8 | Котельная "Горбольница" | Инокс - 100 | 2015 | 8357 | 0,86 | 0,86 | Газ природный | отсутствует |
| 9 | Котельная "Горбольница" | Инокс - 100 | 2015 | 8357 | 0,86 | 0,86 | Газ природный | отсутствует |
| 10 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 1995 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 11 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 2007 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 12 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 2002 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 13 | Котельная Крайнего, 2 | REX-200 | 2009 | 8357 | 1,72 | 1,72 | Газ природный | отсутствует |
| 14 | Котельная Крайнего, 2 | REX-200 | 2009 | 8357 | 1,72 | 1,72 | Газ природный | отсутствует |
| 15 | Котельная Крайнего, 2 | REX-400 | 2009 | 8357 | 3,45 | 3,45 | Газ природный | отсутствует |
| 16 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | Термотехник ТТ50 | 2022 | 8357 | 0,556 | 0,556 | Газ природный | отсутствует |
| 17 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | Термотехник ТТ50 | 2022 | 8357 | 0,556 | 0,556 | Газ природный | отсутствует |
| 18 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8 | 1992 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 19 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8М | 1992 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 20 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8М | 1992 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 21 | Котельная Дет.сад № 37 | КСВ-1,86 | 1993 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 22 | Котельная Дет.сад № 37 | КСВ-1,86 | 1976 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 23 | Котельная Соборная, 7 | Универсал-3 | 1958 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 24 | Котельная Соборная, 7 | Универсал-3 | 1958 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 25 | Котельная Соборная, 15 | КС-0,33 | 1995 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 26 | Котельная Соборная, 15 | КС-0,33 | 1995 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 27 | Котельная Козлова, 36 | BALI RTN E80 | 2009 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 28 | Котельная Козлова, 36 | BALI RTN E80 | 2009 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 29 | Котельная Мира, 25 | RS-A100 | 2009 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 30 | Котельная Мира, 25 | RS-A80 | 2009 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 31 | Котельная Школа № 18 | BETA-100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 32 | Котельная Школа № 18 | BETA-100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 33 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 34 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 35 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 36 | Котельная 40 лет Октября, 55 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 37 | Котельная 40 лет Октября, 55 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 38 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 39 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 40 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 41 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ARCUSIGNIS 2500 | 2016 | 8357 | 2,15 | 2,15 | Газ природный | отсутствует |
| 42 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, | ARCUSIGNIS | 2016 | 8357 | 1,72 | 1,72 | Газ природный | отсутствует |



(Продолжение на 49-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, ккКал/кг | Установленная мощность, Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1 | | | | | | | |
| 43 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ARCUSIGNIS | 2016 | 8357 | 1,72 | 1,72 | Газ природный | отсутствует |
| 44 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 45 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 46 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 47 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 48 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 49 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 50 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 51 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 52 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 53 | Котельная Калинина,108 | BALI RT 80 | 2014 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 54 | Котельная Калинина,108 | BALI RT 80 | 2014 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 55 | Котельная Кирова, 85 | КВА-0,46 | 1998 | 8357 | 0,4 | 0,4 | Газ природный | отсутствует |
| 56 | Котельная Кирова, 85 | КВ-0,46 | 1998 | 8357 | 0,4 | 0,4 | Газ природный | отсутствует |
| 57 | Котельная Кирова, 85 | Универсал-6 | 1979 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 58 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 200 | 2016 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |
| 59 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 500 | 2016 | 8357 | 0,431 | 0,431 | Газ природный | отсутствует |
| 60 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 500 | 2016 | 8357 | 0,431 | 0,431 | Газ природный | отсутствует |
| 61 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 8357 | 0,0817 | 0,0817 | Газ природный | отсутствует |
| 62 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 8357 | 0,0817 | 0,0817 | Газ природный | отсутствует |
| 63 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 8357 | 0,0817 | 0,0817 | Газ природный | отсутствует |
| 64 | Котельная Кирова, 33 | КС-0,33 | 1997 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 65 | Котельная Кирова, 33 | КС-0,33 | 1997 | 8357 | 0,33 | 0,33 | Газ природный | отсутствует |
| 66 | Котельная Власова, 37 | RS-A 200 | 2016 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |
| 67 | Котельная Власова, 37 | RS-A 200 | 2016 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |
| 68 | Котельная Дет.сад № 2 | BETA ATE 80 | 2013 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 69 | Котельная Дет.сад № 2 | BETA ATE 80 | 2013 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 70 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ТВГ-4 | 1971 | 8357 | 4,3 | 4,3 | Газ природный | отсутствует |
| 71 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР-4/13 | 1978 | 8357 | 3,15 | 3,15 | Газ природный | отсутствует |
| 72 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР — 4/13 | 1979 | 8357 | 3,15 | 3,15 | Газ природный | отсутствует |
| 73 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР — 4/13 | 1979 | 8357 | 3,15 | 3,15 | Газ природный | отсутствует |
| 74 | Котельная Власова, 51 | BALI RTN E100 | 2017 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 75 | Котельная Власова, 51 | BALI RTN E100 | 2017 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 76 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 1984 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 77 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 2003 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 78 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 2005 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 79 | Котельная «Белая Ромашка» | КВГМ-20 | 1985 | 8357 | 20 | 20 | Газ природный | отсутствует |
| 80 | Котельная «Белая Ромашка» | ПТВМ 30 | 1985 | 8357 | 30 | 30 | Газ природный | отсутствует |
| 81 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ -0,75 | 1995 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 82 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ -0,75 | 1995 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 83 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ -0,75 | 2006 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |

29

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, ккКал/кг | Установленная мощность, Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 84 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ -1,5 | 1982 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 85 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ -1,5 | 2006 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 86 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ -1,5 | 1995 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 87 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 1973 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 88 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2006 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 89 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2005 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 90 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2003 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 91 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 1973 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 92 | Котельная мкр. «Бештау» | КВГМ-10 | 1993 | 8357 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| 93 | Котельная мкр. «Бештау» | КВГМ-10 | 1993 | 8357 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| 94 | Котельная Матвеева, 119 | ИНОКС Технотерм 76 | 2012 | 8357 | 0,66 | 0,66 | Газ природный | отсутствует |
| 95 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 96 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 97 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 98 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 8357 | 0,085 | 0,085 | Газ природный | отсутствует |
| 99 | Котельная Ессентукская, 64 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 100 | Котельная Ессентукская, 64 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 101 | Котельная Ессентукская, 64 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 102 | Котельная Ессентукская, 36 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 103 | Котельная Ессентукская, 36 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 104 | Котельная Ессентукская, 36 | Ferrolli-399 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 105 | Котельная Бутырина, 30 | Ferrolli-240 | 2008 | 8357 | 0,21 | 0,21 | Газ природный | отсутствует |
| 106 | Котельная Бутырина, 30 | Ferrolli-240 | 2008 | 8357 | 0,21 | 0,21 | Газ природный | отсутствует |
| 107 | Котельная Бутырина, 30 | Ferrolli-240 | 2008 | 8357 | 0,21 | 0,21 | Газ природный | отсутствует |
| 108 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 8357 | 0,7933 | 0,7933 | Газ природный | отсутствует |
| 109 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 8357 | 0,7933 | 0,7933 | Газ природный | отсутствует |
| 110 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 8357 | 0,7933 | 0,7933 | Газ природный | отсутствует |
| 111 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВС-2,9 | 1993 | 8357 | 2,5 | 2,5 | Газ природный | отсутствует |
| 112 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВ 1/95 | 2005 | 8357 | 1 | 1 | Газ природный | отсутствует |
| 113 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВ 1/95 | 2005 | 8357 | 1 | 1 | Газ природный | отсутствует |
| 114 | Котельная фирма «Кавказ» | ТВГ -4 | 1974 | 8357 | 4 | 4 | Газ природный | отсутствует |
| 115 | Котельная фирма «Кавказ» | ДКВР-2,5/13 | 1987 | 8357 | 2 | 2 | Газ природный | отсутствует |
| 116 | Котельная фирма «Кавказ» | ARCUS IGNIS 3500 | 2020 | 8357 | 3,01 | 3,01 | Газ природный | отсутствует |
| 117 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | АБМК ИНОКС-60 | 2014 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 118 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 119 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 120 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 121 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 122 | Котельная Баксанская, 3а | BALI RTN E100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 123 | Котельная Баксанская, 3а | BALI RTN E100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 124 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |
| 125 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |

30

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, ккКал/кг | Установленная мощность, Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 126 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 8357 | 0,172 | 0,172 | Газ природный | отсутствует |
| 127 | Котельная Ермолова, 40а | АБМК ИНОКС-40 | 2014 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 128 | Котельная Ермолова, 34 | BETA ATE 100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 129 | Котельная Ермолова, 34 | BETA ATE 100 | 2013 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 130 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 8357 | 0,06 | 0,06 | Газ природный | отсутствует |
| 131 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 8357 | 0,06 | 0,06 | Газ природный | отсутствует |
| 132 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 8357 | 0,06 | 0,06 | Газ природный | отсутствует |
| 133 | Котельная тр-к «Скачки» | КВГ-4,65 | 1988 | 8357 | 4 | 4 | Газ природный | отсутствует |
| 134 | Котельная тр-к «Скачки» | КВГ-4,65 | 1988 | 8357 | 4 | 4 | Газ природный | отсутствует |
| 135 | Котельная тр-к «Скачки» | ТВГ-1,5 | 1988 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 136 | Котельная ВАО «Интурист» | ТВГ-1,5 | 1987 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 137 | Котельная ВАО «Интурист» | ТВГ-1,5 | 1987 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 138 | Котельная ВАО «Интурист» | КСВ-2,9 | 2020 | 8357 | 2,5 | 2,5 | Газ природный | отсутствует |
| 139 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | ИНОКС Технотерм 60 | 2013 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 140 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 1975 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 141 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 2006 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 142 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 1975 | 8357 | 0,75 | 0,75 | Газ природный | отсутствует |
| 143 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 144 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 145 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 146 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 147 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 148 | Котельная ул.Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 149 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1978 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 150 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 2006 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 151 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 2007 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 152 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1974 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 153 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1989 | 8357 | 8,3 | 8,3 | Газ природный | отсутствует |
| 154 | Котельная Баня № 5 | КСВ-2,9 | 2004 | 8357 | 2,5 | 2,5 | Газ природный | отсутствует |
| 155 | Котельная Баня № 5 | КСВ-2,9 | 2004 | 8357 | 2,5 | 2,5 | Газ природный | отсутствует |
| 156 | Котельная Дет.сад № 19 | BALI RTN E60 | 2018 | 8357 | 0,051 | 0,051 | Газ природный | отсутствует |
| 157 | Котельная Дет.сад № 19 | BALI RTN E60 | 2018 | 8357 | 0,051 | 0,051 | Газ природный | отсутствует |
| 158 | Котельная Школа № 25 | BALI RTN E90 | 2009 | 8357 | 0,078 | 0,078 | Газ природный | отсутствует |
| 159 | Котельная Школа № 25 | RS A100 | 2011 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 160 | Котельная Школа № 25 | BALI RTN E90 | 2009 | 8357 | 0,078 | 0,078 | Газ природный | отсутствует |
| 161 | Котельная Школа № 26 | BALI RTN E80 | 2009 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 162 | Котельная Школа № 26 | BALI RTN E100 | 2009 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 163 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | BAXI LUNA HT1000 | 2014 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 164 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | Лемакс -60 | 2020 | 8357 | 0,052 | 0,052 | Газ природный | отсутствует |
| 165 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | BAXI POWER HT 65 | 2014 | 8357 | 0,056 | 0,056 | Газ природный | отсутствует |
| 166 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | BAXI POWER HT 85 | 2014 | 8357 | 0,073 | 0,073 | Газ природный | отсутствует |
| 167 | Котельная «Привольное» | REX 35 (ICI) | 2013 | 8357 | 0,3 | 0,3 | Газ природный | отсутствует |
| 168 | Котельная «Привольное» | REX 35 (ICI) | 2013 | 8357 | 0,3 | 0,3 | Газ природный | отсутствует |

31

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, ккКал/кг | Установленная мощность, Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 169 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 РЭ | 2008 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 170 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 РЭ | 2010 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 171 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 РЭ | 2014 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 172 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 8357 | 3,5 | 3,5 | Газ природный | отсутствует |
| 173 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 8357 | 3,5 | 3,5 | Газ природный | отсутствует |
| 174 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 8357 | 3,5 | 3,5 | Газ природный | отсутствует |
| 175 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-10 | 1982 | 8357 | 5,4 | 5,4 | Газ природный | отсутствует |
| 176 | Котельная Дет.сад №30 | BETA ATE 60 | 2012 | 8357 | 0,052 | 0,052 | Газ природный | отсутствует |
| 177 | Котельная Дет.сад №30 | BETA ATE 60 | 2012 | 8357 | 0,052 | 0,052 | Газ природный | отсутствует |
| 178 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1972 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 179 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1992 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 180 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1994 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 181 | Котельная Школа № 19 | Buderus Logono-250 | 2011 | 8357 | 0,22 | 0,22 | Газ природный | отсутствует |
| 182 | Котельная Школа № 19 | Buderus Logono-250 | 2011 | 8357 | 0,22 | 0,22 | Газ природный | отсутствует |
| 183 | Котельная Школа № 20 | BETA ATE 80 | 2012 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 184 | Котельная Школа № 20 | RS-A80 | 2020 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 185 | Котельная Школа № 20 | RS-A80 | 2020 | 8357 | 0,069 | 0,069 | Газ природный | отсутствует |
| 186 | Котельная Школа № 21 | BALI RTN E100 | 2012 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 187 | Котельная Школа № 21 | BALI RTN E90 | 2012 | 8357 | 0,078 | 0,078 | Газ природный | отсутствует |
| 188 | Котельная Школа № 21 | RS-A100 | 2020 | 8357 | 0,086 | 0,086 | Газ природный | отсутствует |
| 189 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | REX DUAL 40 | 2015 | 8357 | 0,345 | 0,345 | Газ природный | отсутствует |
| 190 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | MEGA PREX N 300 | 2014 | 8357 | 0,26 | 0,26 | Газ природный | отсутствует |
| 191 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | MEGA PREX N 300 | 2014 | 8357 | 0,26 | 0,26 | Газ природный | отсутствует |
| 192 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-2,5 | 1986 | 8357 | 2,5 | 2,5 | Газ природный | отсутствует |
| 193 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-1,5 | 1998 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 194 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-1,5 | 1998 | 8357 | 1,5 | 1,5 | Газ природный | отсутствует |
| 195 | Котельная ст.Константиновская | НР-0,4 | 1997 | 8357 | 0,4 | 0,4 | Газ природный | отсутствует |
| 196 | Котельная Машукская | Ква-1.Гн | 2001 | 8357 | 1 | 1 | Газ природный | отсутствует |
| 197 | Котельная Машукская | Ква-0,63.Гн | 2001 | 8357 | 0,63 | 0,63 | Газ природный | отсутствует |
| 198 | Котельная Машукская | Ква-1.Гн | 2001 | 8357 | 1 | 1 | Газ природный | отсутствует |
| 199 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 8357 | 0,54 | 0,54 | Газ природный | отсутствует |
| 200 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 8357 | 0,54 | 0,54 | Газ природный | отсутствует |
| 201 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 8357 | 0,54 | 0,54 | Газ природный | отсутствует |
| 202 | Котельная Военный санаторий | VIESSMANN VITOMAX 100-LW | 2017 | 8357 | 3,62 | 3,62 | Газ природный | отсутствует |
| 203 | Котельная Военный санаторий | Valdex M2B | 2017 | 8357 | 3,62 | 3,62 | Газ природный | отсутствует |
| 204 | Котельная Нижнеподкумский | ARKAPRK 470 | | 8357 | 0,405 | 0,405 | Газ природный | отсутствует |
| 205 | Котельная Нижнеподкумский | ARKAPRK 470 | | 8357 | 0,405 | 0,405 | Газ природный | отсутствует |
| 206 | Котельная Теплосерная, 123а | КВ-400 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 207 | Котельная Теплосерная, 123а | КВ-400 | 2008 | 8357 | 0,34 | 0,34 | Газ природный | отсутствует |
| 208 | Котельная "Планета детства" | АБМК ИНОКС-60 | 2014 | 8357 | 0,52 | 0,52 | Газ природный | отсутствует |
| 209 | Котельная Дет.сад № 9 | BAXI SLIM | 2009 | 8357 | 0,042 | 0,042 | Газ природный | отсутствует |
| 210 | Котельная Дет.сад № 9 | BAXI SLIM | 2009 | 8357 | 0,042 | 0,042 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | **386,557** | **386,557** | | |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов** | | | | | | | |

(Продолжение на 50-й стр.)

32

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Низшая теплота сгорания, кКал/кг | Установленная мощность, Гкал/ч | Мощность по режимной карте, Гкал/ч | Основное топливо | Резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **войн»** | | | | | | | |
| 211 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Riello RTQ 1500 | 2014 | 8357 | 1,38 | 0,91 | Газ природный | отсутствует |
| 212 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Riello RTQ 1500 | 2014 | 8357 | 1,38 | 0,91 | Газ природный | отсутствует |
| 213 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Термотехник ТТ50 1530 | 2023 | 8357 | 1,33 | 0,89 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | 4,09 | 2,71 | | |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | |
| 214 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 8427 | 2 | 1,916666667 | Газ природный | отсутствует |
| 215 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 8427 | 2 | 1,916666667 | Газ природный | отсутствует |
| 216 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 8427 | 2 | 1,916666667 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | 6 | 5,75 | | |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | |
| 217 | Котельная "Береговая" | КВГМ-10 | 1980 | 8360 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| 218 | Котельная "Береговая" | КВГМ-10 | 1980 | 8360 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| 219 | Котельная "Береговая" | ТВГ-4р | 1983 | 8360 | 4,3 | 4,3 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | 24,3 | 24,3 | | |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | |
| 220 | Котельная Гора «Казачка» | ДКВР 10/13 | 1969 | 8461 | 6,123 | 6,123 | Газ природный | отсутствует |
| 221 | Котельная Гора «Казачка» | КВ-ГМ 4,65 | 2018 | 8461 | 4 | 4 | Газ природный | отсутствует |
| 222 | Котельная Гора «Казачка» | ДЕ 16 | 1996 | 8461 | 9,797 | 9,797 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | 19,92 | 19,92 | | |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | |
| 223 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | КВа-2,5 | | 8360 | 2,15 | 2,15 | Газ природный | отсутствует |
| 224 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | КВа-2,5 | | 8360 | 2,15 | 2,15 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | 4,3 | 4,3 | | |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | |
| 225 | Котельная "Машук" | КВГМ-10 | 1995 | 8585 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| 226 | Котельная "Машук" | КВГМ-10 | 1995 | 8585 | 10 | 10 | Газ природный | отсутствует |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | 20 | 20 | | |



### 1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Сведения об установленной тепловой мощности, ограничениях, располагаемой тепловой мощности и мощности «нетто» городских котельных представлены в таблицах ниже.

**Таблица 4 - Параметры установленной тепловой мощности**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность (реж. карта), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | 41,5000 | 41,5000 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | 3,2200 | 3,2200 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | 4,5000 | 4,5000 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | 6,8900 | 6,8900 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | 1,1120 | 1,1120 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | 24,9000 | 24,9000 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | 3,0000 | 3,0000 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | 0,6600 | 0,6600 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | 0,6600 | 0,6600 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | 0,1380 | 0,1380 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | 0,1550 | 0,1550 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | 0,1720 | 0,1720 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | 0,2070 | 0,2070 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | 0,1700 | 0,1700 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | 0,2580 | 0,2580 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | 5,5900 | 5,5900 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | 0,2580 | 0,2580 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | 0,2580 | 0,2580 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | 0,2580 | 0,2580 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | 0,1380 | 0,1380 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | 1,3200 | 1,3200 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | 1,0340 | 1,0340 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | 0,2451 | 0,2451 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | 0,6600 | 0,6600 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | 0,3440 | 0,3440 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | 0,1380 | 0,1380 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | 13,7500 | 13,7500 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | 0,1720 | 0,1720 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | 74,9000 | 74,9000 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | 2,2500 | 2,2500 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | 4,5000 | 4,5000 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | 61,5000 | 61,5000 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | 0,6600 | 0,6600 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | 0,3400 | 0,3400 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | 1,0200 | 1,0200 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | 1,0200 | 1,0200 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | 0,6300 | 0,6300 |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | 2,3799 | 2,3799 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | 4,5000 | 4,5000 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | 9,0100 | 9,0100 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | 0,5200 | 0,5200 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | 2,0800 | 2,0800 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | 0,1720 | 0,1720 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | 0,5160 | 0,5160 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | 0,3400 | 0,3400 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | 0,1720 | 0,1720 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | 0,1800 | 0,1800 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | 9,5000 | 9,5000 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | 5,5000 | 5,5000 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | 0,5200 | 0,5200 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | 2,2500 | 2,2500 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | 0,5160 | 0,5160 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | 41,5000 | 41,5000 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | 5,0000 | 5,0000 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | 0,1020 | 0,1020 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | 0,2420 | 0,2420 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность (реж. карта), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | 0,1550 | 0,1550 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | 0,1380 | 0,1380 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | 0,1290 | 0,1290 |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | 0,6000 | 0,6000 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | 0,2580 | 0,2580 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | 15,9000 | 15,9000 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | 0,1040 | 0,1040 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | 4,5000 | 4,5000 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | 0,4400 | 0,4400 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | 0,2070 | 0,2070 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | 0,2500 | 0,2500 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | 0,3450 | 0,3450 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | 0,5200 | 0,5200 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Оуктябрьская, 112 | 5,9000 | 5,9000 |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Среднеподкумский, ул. Машукская | 2,6300 | 2,6300 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | 8,8600 | 8,8600 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | 0,8100 | 0,8100 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | 0,6800 | 0,6800 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | 0,5200 | 0,5200 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | 0,0840 | 0,0840 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | 386,5570 | 386,5570 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | 4,0900 | 2,7100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | 4,0900 | 2,7100 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | 6,0000 | 5,7500 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | 6,0000 | 5,7500 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | 24,3000 | 24,3000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | 24,3000 | 24,3000 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | 19,9200 | 19,9200 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | 19,9200 | 19,9200 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | 4,3000 | 4,3000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | 4,3000 | 4,3000 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | 20,0000 | 20,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | 20,0000 | 20,0000 |



### 1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

- «Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)».

Существующие ограничения тепловой мощности на котельных представлены в таблице ниже. Ограничения преимущественно выявлены по результатам режимной наладки и связаны с избытком воздуха на переменных режимах горения.

**Таблица 5 - Параметры располагаемой тепловой мощности источников теплоснабжения**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая мощность (реж. карта), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | 0,0000 | 41,5000 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | 0,0000 | 3,2200 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | 0,0000 | 4,5000 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | 0,0000 | 6,8900 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | 0,0000 | 1,1120 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | 0,0000 | 24,9000 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | 0,0000 | 3,0000 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | 0,0000 | 0,6600 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | 0,0000 | 0,6600 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | 0,0000 | 0,1380 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | 0,0000 | 0,1550 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | 0,0000 | 0,1720 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | 0,0000 | 0,2070 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | 0,0000 | 0,1700 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | 0,0000 | 0,2580 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | 0,0000 | 5,5900 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | 0,0000 | 0,2580 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | 0,0000 | 0,2580 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | 0,0000 | 0,2580 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | 0,0000 | 0,1380 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | 0,0000 | 1,3200 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | 0,0000 | 1,0340 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | 0,0000 | 0,2451 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | 0,0000 | 0,6600 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | 0,0000 | 0,3440 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая мощность (реж. карта), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | 0,0000 | 0,1380 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | 0,0000 | 13,7500 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | 0,0000 | 0,1720 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | 0,0000 | 74,9000 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | 0,0000 | 2,2500 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | 0,0000 | 4,5000 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | 0,0000 | 61,5000 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | 0,0000 | 0,6600 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | 0,0000 | 0,3400 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | 0,0000 | 1,0200 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | 0,0000 | 1,0200 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | 0,0000 | 0,6300 |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | 0,0000 | 2,3799 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | 0,0000 | 4,5000 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | 0,0000 | 9,0100 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | 0,0000 | 0,5200 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | 0,0000 | 2,0800 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | 0,0000 | 0,1720 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | 0,0000 | 0,5160 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | 0,0000 | 0,3400 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | 0,0000 | 0,1720 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | 0,0000 | 0,1800 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | 0,0000 | 9,5000 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | 0,0000 | 5,5000 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | 0,0000 | 0,5200 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | 0,0000 | 2,2500 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | 0,0000 | 0,5160 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | 0,0000 | 41,5000 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | 0,0000 | 5,0000 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | 0,0000 | 0,1020 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | 0,0000 | 0,2420 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | 0,0000 | 0,1550 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | 0,0000 | 0,1380 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | 0,0000 | 0,1290 |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | 0,0000 | 0,6000 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | 0,0000 | 0,2580 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | 0,0000 | 15,9000 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | 0,0000 | 0,1040 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | 0,0000 | 4,5000 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | 0,0000 | 0,4400 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | 0,0000 | 0,2070 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | 0,0000 | 0,2500 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | 0,0000 | 0,3450 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | 0,0000 | 0,5200 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Оуктябрьская, 112 | 0,0000 | 5,9000 |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Среднеподкумский, ул. Машукская | 0,0000 | 2,6300 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая мощность (реж. карта), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | 0,0000 | 8,8600 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | 0,0000 | 0,8100 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | 0,0000 | 0,6800 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | 0,0000 | 0,5200 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | 0,0000 | 0,0840 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | 0,0000 | 386,5570 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | 1,3800 | 2,7100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | 1,3800 | 2,7100 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | 0,2500 | 5,7500 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | 0,2500 | 5,7500 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | 0,0000 | 24,3000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | 0,0000 | 24,3000 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | 0,0000 | 19,9200 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | 0,0000 | 19,9200 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | 0,0000 | 4,3000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | 0,0000 | 4,3000 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | 0,0000 | 20,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | 0,0000 | 20,0000 |

### 1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто»

Значительную долю тепловой энергии, потребляемой на собственные нужды энергоисточников, потребляет водоподготовка. Тепловая энергия в виде пара и горячей воды используется на подогрев исходной холодной воды для подпитки паровых котлов и тепловых сетей, а также используется на прочие хозяйственные нужды.

Величина собственных нужд зависит от многих факторов:

- вида сжигаемого на теплоисточнике топлива – природный газ, мазут, уголь;
- срока эксплуатации котельного оборудования;
- вида теплоносителя – пар, горячая вода.

Приборы учета расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на котельных отсутствуют, в связи с чем определить фактические нагрузки на собственные нужды не представляется возможным. Величина нагрузок на собственные нужды котельных, по которым отсутствовали сведения о потреблении тепловой энергии на собственные нужды, принята в соответствии с п. 2.12 Методики определении потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче



тепловой энергии и теплоносителя в системах коммунального теплоснабжения (МДК 4-05.2004).

В общем случае, нормативная величина собственных нужд котельной варьируется от 1% до 5%. Фактически величина собственных нужд может быть значительно больше.

Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, и параметры тепловой мощности нетто представлен в таблице ниже.

**Таблица 6 - Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Собственные нужды, Гкал/ч | Располагаемая мощность (нетто), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | 1,0375 | 40,4625 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | 0,0805 | 3,1395 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | 0,1125 | 4,3875 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | 0,1723 | 6,7178 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | 0,0278 | 1,0842 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | 0,6225 | 24,2775 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | 0,0750 | 2,9250 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | 0,0165 | 0,6435 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | 0,0165 | 0,6435 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | 0,0035 | 0,1346 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | 0,0039 | 0,1511 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | 0,0043 | 0,1677 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | 0,0052 | 0,2018 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | 0,0043 | 0,1658 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | 0,0065 | 0,2516 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | 0,1398 | 5,4503 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | 0,0065 | 0,2516 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | 0,0065 | 0,2516 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | 0,0065 | 0,2516 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | 0,0035 | 0,1346 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | 0,0330 | 1,2870 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | 0,0259 | 1,0082 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | 0,0061 | 0,2390 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | 0,0165 | 0,6435 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | 0,0086 | 0,3354 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | 0,0035 | 0,1346 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | 0,3438 | 13,4063 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | 0,0043 | 0,1677 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | 1,8725 | 73,0275 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | 0,0563 | 2,1938 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | 0,1125 | 4,3875 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | 1,5375 | 59,9625 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | 0,0165 | 0,6435 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | 0,0085 | 0,3315 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | 0,0255 | 0,9945 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | 0,0255 | 0,9945 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | 0,0158 | 0,6143 |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | 0,0595 | 2,3204 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | 0,1125 | 4,3875 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | 0,2253 | 8,7848 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | 0,0130 | 0,5070 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | 0,0520 | 2,0280 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Собственные нужды, Гкал/ч | Располагаемая мощность (нетто), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | 0,0043 | 0,1677 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | 0,0129 | 0,5031 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | 0,0085 | 0,3315 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | 0,0043 | 0,1677 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | 0,0045 | 0,1755 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | 0,2375 | 9,2625 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | 0,1375 | 5,3625 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | 0,0130 | 0,5070 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | 0,0563 | 2,1938 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | 0,0129 | 0,5031 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | 1,0375 | 40,4625 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | 0,1250 | 4,8750 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | 0,0026 | 0,0995 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | 0,0061 | 0,2360 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | 0,0039 | 0,1511 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | 0,0035 | 0,1346 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | 0,0032 | 0,1258 |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | 0,0150 | 0,5850 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | 0,0065 | 0,2516 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | 0,3975 | 15,5025 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | 0,0026 | 0,1014 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | 0,1125 | 4,3875 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | 0,0110 | 0,4290 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | 0,0052 | 0,2018 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | 0,0063 | 0,2438 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | 0,0086 | 0,3364 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | 0,0130 | 0,5070 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Оуктябрьская, 112 | 0,1475 | 5,7525 |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Среднеподкумский, ул. Машукская | 0,0658 | 2,5643 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | 0,2215 | 8,6385 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | 0,0203 | 0,7898 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | 0,0170 | 0,6630 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | 0,0130 | 0,5070 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | 0,1000 | -0,0160 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | 9,7618 | 376,7952 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | 0,0850 | 2,6250 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | 0,0850 | 2,6250 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | 0,1438 | 5,6063 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | 0,1438 | 5,6063 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | 0,6075 | 23,6925 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | 0,6075 | 23,6925 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | 0,4980 | 19,4220 |



(Продолжение на 51-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | Адрес (город, улица) | Собственные нужды, Гкал/ч | Располагаемая мощность (нетто), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | 0,4980 | 19,4220 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | 0,1075 | 4,1925 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | 0,1075 | 4,1925 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, зд. 16 | 0,5000 | 19,5000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | 0,5000 | 19,5000 |

41

**1.2.5 Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса**

Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования представлены в таблицениже.

**Таблица 7 - Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Стационарный номер |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1971 | 1 |
| 2 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 2005 | 2 |
| 3 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1971 | 3 |
| 4 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1976 | 4 |
| 5 | Котельная «Мотель» | ТВГ-8М | 1981 | 5 |
| 6 | Котельная "Горбольница" | ТВГ-0,75 | 1995 | 1 |
| 7 | Котельная "Горбольница" | ТВГ-0,75 | 2003 | 2 |
| 8 | Котельная "Горбольница" | Инокс -100 | 2015 | 3 |
| 9 | Котельная "Горбольница" | Инокс - 100 | 2015 | 4 |
| 10 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 1995 | 1 |
| 11 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 2007 | 2 |
| 12 | Котельная "Детская больница" | ТВГ-1,5 | 2002 | 3 |
| 13 | Котельная Крайнего, 2 | REX-200 | 2009 | 1 |
| 14 | Котельная Крайнего, 2 | REX-200 | 2009 | 3 |
| 15 | Котельная Крайнего, 2 | REX-400 | 2009 | 2 |
| 16 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | Термотехник ТТ50 | 2022 | 1 |
| 17 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | Термотехник ТТ50 | 2022 | 2 |
| 18 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8 | 1992 | 1 |
| 19 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8М | 1992 | 2 |
| 20 | Котельная «Дом Советов» | ТВГ-8М | 1992 | 3 |
| 21 | Котельная Дет.сад № 37 | КСВ-1,86 | 1993 | 1 |
| 22 | Котельная Дет.сад № 37 | КСВ-1,86 | 1976 | 2 |
| 23 | Котельная Соборная, 7 | Универсал-3 | 1958 | 1 |
| 24 | Котельная Соборная, 7 | Универсал-3 | 1958 | 2 |
| 25 | Котельная Соборная, 15 | КС-0,33 | 1995 | 1 |
| 26 | Котельная Соборная, 15 | КС-0,33 | 1995 | 2 |
| 27 | Котельная Козлова, 36 | BALI RTN E80 | 2009 | 1 |
| 28 | Котельная Козлова, 36 | BALI RTN E80 | 2009 | 2 |
| 29 | Котельная Мира, 25 | RS-A100 | 2009 | 1 |
| 30 | Котельная Мира, 25 | RS-A80 | 2009 | 2 |
| 31 | Котельная Школа № 18 | BETA-100 | 2013 | 1 |
| 32 | Котельная Школа № 18 | BETA-100 | 2013 | 2 |
| 33 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 1 |
| 34 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 2 |
| 35 | Котельная Школа № 2 | BALI RTN E80 | 2013 | 3 |
| 36 | Котельная 40 лет Октября, 55 | Geffen M4.1 | 2023 | 1 |
| 37 | Котельная 40 лет Октября, 55 | Geffen M4.1 | 2023 | 2 |
| 38 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 1 |
| 39 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 2 |
| 40 | Котельная Пост № 1 | BETA ATE 100 | 2012 | 3 |
| 41 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ARCUSIGNIS 2500 | 2016 | 1 |
| 42 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ARCUSIGNIS | 2016 | 2 |
| 43 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ARCUSIGNIS | 2016 | 3 |
| 44 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 1 |
| 45 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 2 |
| 46 | Котельная Кирова, 47а | BALI RTN E100 | 2013 | 3 |
| 47 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 1 |
| 48 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 2 |
| 49 | Котельная Кирова, 58 | BALI RTN E100 | 2015 | 3 |
| 50 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 1 |
| 51 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 2 |
| 52 | Котельная Крайнего, 90 | Vailant-100 | 2013 | 3 |
| 53 | Котельная Калинина,108 | BALI RT 80 | 2014 | 1 |
| 54 | Котельная Калинина,108 | BALI RT 80 | 2014 | 2 |
| 55 | Котельная Кирова, 85 | КВА-0,46 | 1998 | 3 |
| 56 | Котельная Кирова, 85 | КВ-0,46 | 1998 | 2 |

42

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Стационарный номер |
|---|---|---|---|---|
| 57 | Котельная Кирова, 85 | Универсал-6 | 1979 | 1 |
| 58 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 200 | 2016 | 1 |
| 59 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 500 | 2016 | 2 |
| 60 | Котельная Кирова, 29 | RS-A 500 | 2016 | 3 |
| 61 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 1 |
| 62 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 2 |
| 63 | Котельная Рубина, 2 | КСВ-100 «Барс» | 2024 | 3 |
| 64 | Котельная Кирова, 33 | КС-0,33 | 1997 | 1 |
| 65 | Котельная Кирова, 33 | КС-0,33 | 1997 | 2 |
| 66 | Котельная Власова, 37 | RS-A 200 | 2016 | 1 |
| 67 | Котельная Власова, 37 | RS-A 200 | 2016 | 2 |
| 68 | Котельная Дет.сад № 2 | BETA ATE 80 | 2013 | 1 |
| 69 | Котельная Дет.сад № 2 | BETA ATE 80 | 2013 | 2 |
| 70 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ТВГ-4 | 1971 | 1 |
| 71 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР-4/13 | 1978 | 2 |
| 72 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР — 4/13 | 1979 | 3 |
| 73 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | ДКВР — 4/13 | 1979 | 4 |
| 74 | Котельная Власова, 51 | BALI RTN E100 | 2017 | 1 |
| 75 | Котельная Власова, 51 | BALI RTN E100 | 2017 | 1 |
| 76 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 1984 | 6 |
| 77 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 2003 | 5 |
| 78 | Котельная «Белая Ромашка» | ТВГ-8М | 2005 | 3 |
| 79 | Котельная «Белая Ромашка» | КВГМ-20 | 1985 | 4 |
| 80 | Котельная «Белая Ромашка» | ПТВМ 30 | 1985 | 7 |
| 81 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ-0,75 | 1995 | 1 |
| 82 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ-0,75 | 1995 | 2 |
| 83 | Котельная Калинина, 42а | ТВГ-0,75 | 2006 | 3 |
| 84 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ-1,5 | 1982 | 1 |
| 85 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ-1,5 | 2006 | 2 |
| 86 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | ТВГ-1,5 | 1995 | 3 |
| 87 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 1973 | 1 |
| 88 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2006 | 2 |
| 89 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2005 | 3 |
| 90 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 2003 | 4 |
| 91 | Котельная мкр. «Бештау» | ТВГ-8М | 1973 | 5 |
| 92 | Котельная мкр. «Бештау» | КВГМ-10 | 1993 | 6 |
| 93 | Котельная мкр. «Бештау» | КВГМ-10 | 1993 | 7 |
| 94 | Котельная Матвеева, 119 | ИНОКС Технотерм 76 | 2012 | 1 |
| 95 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 1 |
| 96 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 2 |
| 97 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 3 |
| 98 | Котельная Украинская, 14 | Geffen M4.1 | 2023 | 4 |
| 99 | Котельная Ессентукская, 64 | Fertolli-399 | 2008 | 1 |
| 100 | Котельная Ессентукская, 64 | Fertolli-399 | 2008 | 2 |
| 101 | Котельная Ессентукская, 64 | Fertolli-399 | 2008 | 3 |
| 102 | Котельная Ессентукская, 36 | Fertolli-399 | 2008 | 1 |
| 103 | Котельная Ессентукская, 36 | Fertolli-399 | 2008 | 2 |
| 104 | Котельная Ессентукская, 36 | Fertolli-399 | 2008 | 3 |
| 105 | Котельная Бутырина, 30 | Fertolli-240 | 2008 | 1 |
| 106 | Котельная Бутырина, 30 | Fertolli-240 | 2008 | 2 |
| 107 | Котельная Бутырина, 30 | Fertolli-240 | 2008 | 3 |
| 108 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 1 |
| 109 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 2 |
| 110 | Котельная Школа №31 | RIELLO RTQ 902 | 2016 | 3 |
| 111 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВС-2,9 | 1993 | 3 |
| 112 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВ 1/95 | 2005 | 2 |
| 113 | Котельная тур.комп. «Озерный» | КВ 1/95 | 2005 | 1 |
| 114 | Котельная фирма «Кавказ» | ТВГ-4 | 1974 | 3 |
| 115 | Котельная фирма «Кавказ» | ДКВР-2,5/13 | 1987 | 1 |
| 116 | Котельная фирма «Кавказ» | ARCUS IGNIS 3500 | 2020 | 2 |
| 117 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | АБМК ИНОКС-60 | 2014 | 1 |
| 118 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 1 |
| 119 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 2 |
| 120 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 3 |
| 121 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | Термотехник типа ТТ50 | 2021 | 4 |

43

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Стационарный номер |
|---|---|---|---|---|
| 122 | Котельная Баксанская, 3а | BALI RTN E100 | 2013 | 1 |
| 123 | Котельная Баксанская, 3а | BALI RTN E100 | 2013 | 2 |
| 124 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 1 |
| 125 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 2 |
| 126 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | RS-A 200 | 2018 | 3 |
| 127 | Котельная Ермолова, 40а | АБМК ИНОКС-40 | 2014 | 1 |
| 128 | Котельная Ермолова, 34 | BETA ATE 100 | 2013 | 1 |
| 129 | Котельная Ермолова, 34 | BETA ATE 100 | 2013 | 2 |
| 130 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 1 |
| 131 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 2 |
| 132 | Котельная п. Золотушка | BALI RTN E70 | 2014 | 3 |
| 133 | Котельная тр-к «Скачки» | КВГ-4,65 | 1988 | 1 |
| 134 | Котельная тр-к «Скачки» | КВГ-4,65 | 1988 | 2 |
| 135 | Котельная тр-к «Скачки» | ТВГ-1,5 | 1988 | 3 |
| 136 | Котельная ВАО «Интурист» | ТВГ-1,5 | 1987 | 1 |
| 137 | Котельная ВАО «Интурист» | ТВГ-1,5 | 1987 | 2 |
| 138 | Котельная ВАО «Интурист» | КСВ-2,9 | 2020 | 3 |
| 139 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | ИНОКС Технотерм 60 | 2013 | 1 |
| 140 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 1975 | 1 |
| 141 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 2006 | 2 |
| 142 | Котельная к-р «Бештау» | ТВГ-0,75 | 1975 | 3 |
| 143 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 1 |
| 144 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 2 |
| 145 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 3 |
| 146 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 4 |
| 147 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 5 |
| 148 | Котельная ул. Тольятти, 263 | Vailant-100 | 2015 | 6 |
| 149 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1978 | 1 |
| 150 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 2006 | 2 |
| 151 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 2007 | 3 |
| 152 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1974 | 4 |
| 153 | Котельная «Новая Оранжерея» | ТВГ-8М | 1989 | 5 |
| 154 | Котельная Баня № 5 | КСВ-2,9 | 2004 | 1 |
| 155 | Котельная Баня № 5 | КСВ-2,9 | 2004 | 2 |
| 156 | Котельная Дет.сад № 19 | BALI RTN E60 | 2018 | 1 |
| 157 | Котельная Дет.сад № 19 | BALI RTN E60 | 2018 | 2 |
| 158 | Котельная Школа № 25 | BALI RTN E90 | 2009 | 1 |
| 159 | Котельная Школа № 25 | RS A100 | 2011 | 2 |
| 160 | Котельная Школа № 25 | BALI RTN E90 | 2009 | 3 |
| 161 | Котельная Школа № 26 | BALI RTN E80 | 2009 | 1 |
| 162 | Котельная Школа № 26 | BALI RTN E100 | 2009 | 2 |
| 163 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | BAXI LUNA HT1000 | 2014 | 1 |
| 164 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | Лемакс -60 | 2020 | 2 |
| 165 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | BAXI POWER HT 65 | 2014 | 1 |
| 166 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | BAXI POWER HT 85 | 2014 | 2 |
| 167 | Котельная «Привольное» | REX 35 (ICI) | 2013 | 1 |
| 168 | Котельная «Привольное» | REX 35 (ICI) | 2013 | 2 |
| 169 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 P'3 | 2008 | 1 |
| 170 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 P'3 | 2010 | 2 |
| 171 | Котельная Школа № 22 | RS-A100 P'3 | 2014 | 3 |
| 172 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 1 |
| 173 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 2 |
| 174 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-6,5 | 1975 | 3 |
| 175 | Котельная Станкоремзавод | ДКВР-10 | 1982 | 4 |
| 176 | Котельная Дет.сад №30 | BETA ATE 60 | 2012 | 1 |
| 177 | Котельная Дет.сад №30 | BETA ATE 60 | 2012 | 2 |
| 178 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1972 | 1 |
| 179 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1992 | 2 |
| 180 | Котельная Чапаева, 36 | ТВГ-1,5 | 1994 | 3 |
| 181 | Котельная Школа № 19 | Buderus Logono-250 | 2011 | 1 |
| 182 | Котельная Школа № 19 | Buderus Logono-250 | 2011 | 2 |
| 183 | Котельная Школа № 20 | BETA ATE 80 | 2012 | 1 |
| 184 | Котельная Школа № 20 | RS-A80 | 2020 | 2 |
| 185 | Котельная Школа № 20 | RS-A80 | 2020 | 3 |
| 186 | Котельная Школа № 21 | BALI RTN E100 | 2012 | 1 |

44

| № п/п | Наименование ИТЭ | Наименование котлоагрегата | Год ввода | Стационарный номер |
|---|---|---|---|---|
| 187 | Котельная Школа № 21 | BALI RTN E90 | 2012 | 2 |
| 188 | Котельная Школа № 21 | RS-A100 | 2020 | 3 |
| 189 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | REX DUAL 40 | 2015 | 1 |
| 190 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | MEGA PREX N 300 | 2014 | 1 |
| 191 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | MEGA PREX N 300 | 2014 | 2 |
| 192 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-2,5 | 1986 | 1 |
| 193 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-1,5 | 1998 | 2 |
| 194 | Котельная ст.Константиновская | ТВГ-1,5 | 1998 | 3 |
| 195 | Котельная ст.Константиновская | НР-0,4 | 1997 | 4 |
| 196 | Котельная Машукская | Kна-1,1гн | 2001 | 1 |
| 197 | Котельная Машукская | Kна-0,63.1гн | 2001 | 3 |
| 198 | Котельная Машукская | Kна-1.1гн | 2001 | 2 |
| 199 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 1 |
| 200 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 2 |
| 201 | Котельная Военный санаторий | Е-1/9Г | 2004 | 3 |
| 202 | Котельная Военный санаторий | VIESSMANN VITOMAX 100-LW | 2017 | 2 |
| 203 | Котельная Военный санаторий | Valdex M2B | 2017 | 3 |
| 204 | Котельная Нижнеподкумский | ARKAPRK 470 | | 1 |
| 205 | Котельная Нижнеподкумский | ARKAPRK 470 | | 2 |
| 206 | Котельная Теплосерная, 123а | КВ-400 | 2008 | 1 |
| 207 | Котельная Теплосерная, 123а | КВ-400 | 2008 | 2 |
| 208 | Котельная "Планета детства" | АБМК ИНОКС-60 | 2014 | 1 |
| 209 | Котельная Дет.сад № 9 | BAXI SLIM | 2009 | 1 |
| 210 | Котельная Дет.сад № 9 | BAXI SLIM | 2009 | 2 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 211 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Riello RTQ 1500 | 2014 | 1 |
| 212 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Riello RTQ 1500 | 2014 | 2 |
| 213 | Котельная ул. Прогресса, 73 | Термотехник ТТ50 1530 | 2023 | 3 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 214 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 1 |
| 215 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 2 |
| 216 | Котельная ул. Гагарина ,28 | Riello 2000 | 2005 | 3 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 217 | Котельная "Береговая" | КВГМ-10 | 1980 | 1 |
| 218 | Котельная "Береговая" | КВГМ-10 | 1980 | 2 |
| 219 | Котельная "Береговая" | ТВГ-4р | 1983 | 3 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 220 | Котельная Гора «Казачка» | ДКВР 10/13 | 1969 | 1 |
| 221 | Котельная Гора «Казачка» | КВ-ГМ 4,65 | 2018 | 2 |
| 222 | Котельная Гора «Казачка» | ДЕ 16 | 1996 | 3 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 223 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | КВа-2,5 | | 1 |
| 224 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | КВа-2,5 | | 2 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 225 | Котельная "Машук" | КВГМ-10 | 1995 | 1 |
| 226 | Котельная "Машук" | КВГМ-10 | 1995 | 2 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |

45

**1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

На территории муниципального образования город Пятигорскотсутствуютисточники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией.

**1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха**

На источниках тепловой энергии муниципального образования город Пятигорскприменяется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии.

**1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования**

Показателем загруженности основного оборудования теплоисточника является число часов использования установленной тепловой мощности котельной (ЧЧИ), т.е. сколько часов в году отработала единичная установленная мощность.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных представлена в таблице ниже.

В большинстве систем теплоснабжения тепловые мощности «нетто» котельных значительно превышают величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования.

**Таблица 8 - Среднегодовая загрузка оборудования в зоне деятельности ЕТО за базовый год разработки Схемы теплоснабжения**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Установленная мощность, Гкал/ч | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Число часов использования УТМ, ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 41,500 | 61,6098 | 1485 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 3,220 | 4,0153 | 1247 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 4,500 | 4,2713 | 949 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 6,890 | 10,6220 | 1542 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 1,112 | 1,3022 | 1171 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 24,900 | 26,5571 | 1067 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 3,000 | 2,8562 | 952 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 0,660 | 0,9456 | 1433 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 0,660 | 0,3142 | 476 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 0,138 | 0,1001 | 725 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 0,155 | 0,1661 | 1072 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 0,172 | 0,2090 | 1215 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 0,207 | 0,1460 | 705 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,170 | 0,2808 | 1652 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 0,258 | 0,4541 | 1760 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 5,590 | 6,5972 | 1180 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 0,258 | 0,5366 | 2080 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 0,258 | 0,3227 | 1251 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 0,258 | 0,4685 | 1816 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 0,138 | 0,2074 | 1503 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 1,320 | 1,4239 | 1079 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 1,034 | 1,5478 | 1497 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 0,245 | 0,5474 | 2233 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 0,660 | 0,7430 | 1126 |

46

| № п/п | Наименование ИТЭ | Установленная мощность, Гкал/ч | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Число часов использования УТМ, ч |
|---|---|---|---|---|
| 25 | Котельная Власова, 37 | 0,344 | 0,4948 | 1438 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,138 | 0,2268 | 1643 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 13,750 | 13,0056 | 946 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 0,172 | 0,1533 | 891 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 74,900 | 85,4150 | 1140 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 2,250 | 5,7330 | 2548 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 4,500 | 6,5581 | 1457 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 61,500 | 79,7619 | 1297 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 0,660 | 0,8467 | 1283 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 0,340 | 0,5027 | 1478 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 1,020 | 1,5537 | 1523 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 1,020 | 1,6339 | 1602 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 0,630 | 0,7273 | 1154 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 2,380 | 1,3735 | 577 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 4,500 | 4,0682 | 904 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 9,010 | 10,9390 | 1214 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,520 | 0,2330 | 448 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 2,080 | 2,9827 | 1434 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 0,172 | 0,3513 | 2043 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,516 | 0,6806 | 1319 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 0,340 | 0,7359 | 2164 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 0,172 | 0,2956 | 1718 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 0,180 | 0,3283 | 1824 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 9,500 | 7,3029 | 769 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 5,500 | 4,8367 | 879 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,520 | 0,3766 | 724 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 2,250 | 3,7048 | 1647 |
| 52 | Котельная ул. Тольятти, 263 | 0,516 | 0,6625 | 1284 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 41,500 | 49,1031 | 1183 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 5,000 | 8,9072 | 1781 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,102 | 0,0922 | 904 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 0,242 | 0,3024 | 1250 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 0,155 | 0,2377 | 1534 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,138 | 0,1122 | 813 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,129 | 0,1614 | 1251 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 0,600 | 1,4118 | 2353 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 0,258 | 0,4504 | 1746 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 15,900 | 18,8992 | 1189 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 0,104 | 0,1617 | 1555 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 4,500 | 1,5997 | 355 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 0,440 | 0,2482 | 564 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 0,207 | 0,2901 | 1401 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 0,250 | 0,3993 | 1597 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,345 | 0,2742 | 795 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,520 | 0,5067 | 974 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 5,900 | 5,4023 | 916 |
| 71 | Котельная Машукская | 2,630 | 2,1175 | 805 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 8,860 | 10,7522 | 1214 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 0,810 | 0,8976 | 1108 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,680 | 0,5201 | 765 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 0,520 | 0,6413 | 1233 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,084 | 0,1559 | 1856 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **386,557** | **465,3733** | |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 4,090 | 3,7986 | 929 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **4,090** | **3,7986** | |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 6,000 | 8,4870 | 1414 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **6,000** | **8,4870** | |

47

| № п/п | Наименование ИТЭ | Установленная мощность, Гкал/ч | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Число часов использования УТМ, ч |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 24,300 | 24,2620 | 998 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **24,300** | **24,2620** | |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 19,920 | 13,7493 | 690 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **19,920** | **13,7493** | |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 4,300 | 6,6773 | 1553 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **4,300** | **6,6773** | |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 20,000 | 24,142 | 1118 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **20,000** | **24,142** | |

**1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети**

Для контроля потребления, производства и отпуска тепловой энергии на котельныхустановлены узлы учета тепловой энергии.

**1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии**

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) – это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений

Авария – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

За последние 5 лет по данным ТСО аварий на котельных не происходило.

За рассматриваемый период периодически возникали отказы на котельных, при которых зафиксирован незначительный недоотпуск тепловой энергии потребителям.

**1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

48

По РСО предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников теплоснабжения и результаты их исполнения не предоставлены или отсутствуют.

**1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

На территории муниципального образования город Пятигорскотсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией.

49

(Продолжение на 52-й стр.)

**1.3 Часть 3. Тепловые сети**

**1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения**

Транспорт тепла от централизованных источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям.

Теплоснабжающие организации муниципального образования город Пятигорск использует разнообразные номенклатуры трубопроводов и оборудования тепловых сетей, различающихся назначением (магистральные, распределительные, внутридомовые), диаметром, способами прокладки – подземная бесканальная, подземная в непроходных каналах, надземная, типом изоляции - ППУ. Потребители тепловой энергии и горячей воды подключены к сетям по зависимой и независимой схемах. Центральные тепловые пункты присутствуют.

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены теплофикационные камеры.

**1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носители**

Схемы тепловых сетей с указанием протяжённостей участков, условного диаметра участков тепловой сети, наименований тепловых камер, узлов и наименований потребителей тепловой энергии представлены в Приложении (Электронная модель системы теплоснабжения).

**1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки**

Тепловые сети от источников теплоснабжения проложены как подземным, так и надземным способом. Большая часть тепловых сетей проложена в непроходных каналах, где в качестве тепловой изоляции труб применена минеральная вата, что предопределяет завышенные тепловые потери в тепловых сетях. Трубопроводы надземной прокладки магистральных тепловых сетей имеют большую повреждаемость как тепловой изоляции, так и самих трубопроводов, что также вызывает высокую величину теплопотерь.

Величина потерь тепловой энергии в тепловых сетях достигает 14,5 %. Ежегодно, из-за сложного финансово-экономического состояния теплоснабжающих предприятий, в межотопительный период выполнялась лишь часть работ по замене тепловых сетей, реально нуждающихся в замене.

При производстве работ по замене трубопроводов тепловых сетей применяются современные материалы, имеющие более длительный срок эксплуатации - предварительно изолированные трубопроводы в пенополиуретановой изоляции.



**1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

На трубопроводах тепловых сетей от источников тепловой энергии установлена секционирующая арматура (тип – в основном, стальные задвижки с ручным управлением на давление Ру=16 кгс/см², по способу присоединения – фланцевые или приварные соединения).

При подземной прокладке запорная арматура на тепловых сетях установлена в тепловых камерах.

**1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов**

Для выполнения оперативных переключений, ремонта, обслуживания запорных устройств и для установки контрольно-измерительных приборов с целью выполнения измерений режимных параметров теплоносителя тепловые сети от источников тепловой энергии оборудованы павильонами, тепловыми камерами и смотровыми колодцами

В местах установки секционирующих задвижек, а также при установке запорной арматуры, на ответвлениях к потребителям, в местах подключения распределительных тепловых сетей к магистральным построены тепловые камеры - при подземной прокладке тепловых сетей и павильоны при надземной прокладке тепловых сетей.

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях выполнены в подземном исполнении и имеют следующую конструкцию:

- основание тепловых камер - монолитное железобетонное;
- стены тепловых камер выполнены в железобетонном исполнении из блоков или кирпича; имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением стен монолитным железобетоном;
- перекрытие тепловых камер выполнено из сборного железобетона (балки, плиты); имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением перекрытия монолитным железобетоном.

Павильоны на магистральных тепловых сетях выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона или выполнены из металлоконструкций

Высота камер тепловых сетей выбрана не менее 1,8 — 2,0 м. Их внутренние габариты зависят от числа и диаметра прокладываемых труб, размеров устанавливаемого оборудования и минимальных расстояний между строительными конструкциями и оборудованием. Камеры тепловых сетей выполнены из кирпича, монолитного бетона и железобетона. В торцевых стенах оставляют проемы для пропуска теплопроводов. Полы в камерах тепловых сетей выполняют из сборных железобетонных плит или монолита. Для стока воды дно выполнено с уклоном не менее 0,02 в сторону приемника, который для удобства откачки воды из камеры тепловых сетей расположен под одним из стоков. Перекрытия выполнены, как монолитным, так и из сборных железобетонных плит, уложенных на железобетонные или металлические балки. Для устройства люков в углах перекрытия уложены плиты с отверстиями. В соответствии с правилами техники безопасности при эксплуатации число люков для камеры тепловых сетей предусматривается не менее двух при внутренней площади камер до 6 м и не менее



четырех при площади более 6 м. Для спуска обслуживающего персонала под люком устанавливают скобы, располагаемые в шахматном порядке с шагом по высоте не более 400 мм или лестницы. В случае если габариты оборудований превышают размеры входных люков, предусматривают монтажные проемы, ширина которых равна наибольшему размеру арматуры, оборудования или диаметра труб плюс 0,1 м (но не менее 0,7 м).

Распространены индустриальные камеры тепловых сетей из сборного железобетона, на монтаж которых уходит меньше времени и сокращаются трудозатраты. Применяются также сборные конструкции прямоугольных камер тепловых сетей со стенками из вертикальных блоков, которые бывают двух типов: сплошные и с отверстиями прямоугольной формы для пропуска теплопроводов. При строительстве тепловых сетей небольшого диаметра камеры тепловых сетей могут выполняться из круглых железобетонных колец. Круглые плиты перекрытий имеют два отверстий для устройства смотровых люков.

На магистральных тепловых сетях диаметром 500 мм и более секционирующие задвижки с электроприводом устанавливают, как правило, в камерах тепловых сетей, над которыми надстраиваются надземные сооружения в виде павильонов. Для ремонтных работ в павильонах предусматривают грузоподъемное оборудование. Для гидроизоляционной защиты наружные поверхности днища и стен камер тепловых сетей при наличии высокого уровни грунтовых вод, несмотря на имеющийся попутный дренаж, покрывают оклеечной гидроизоляцией из битумных рулонных материалов в несколько слоев, что определено проектом. В условиях повышенных требований водонепроницаемости кроме наружной оклеечной гидроизоляции применяют дополнительную штукатурную цементно-песчаную гидроизоляцию внутренней поверхности, наносимую при больших объемах работ методом торкретирования.

**1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности**

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях – качественный, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Сети централизованного теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск работают по температурным графикам85/65, 95/70,110/70, 115/70, 90/70, 95/65,110/70 °С. Понижение температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Температурный график
отпуска теплоносителя в горячего водоснабжения из котельных, ЦТП и ИТП
при режиме 95-70° С для четырехтрубной системы отопления и ГВС

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе | Температура отпуска ГВС |
|---|---|---|---|
| +8 | 44,4 | 37,5 | 60 |
| +7 | 46,6 | 39,0 | 60 |
| +6 | 49,0 | 40,7 | 60 |
| +5 | 51,1 | 42,1 | 60 |
| +4 | 53,2 | 43,5 | 60 |
| +3 | 55,8 | 45,4 | 60 |
| +2 | 57,3 | 46,2 | 60 |
| +1 | 59,2 | 47,4 | 60 |
| 0 | 61,3 | 48,8 | 60 |
| -1 | 63,3 | 50,1 | 60,5 |
| -2 | 65,1 | 51,2 | 61 |
| -3 | 67,2 | 52,6 | 61,5 |
| -4 | 69,1 | 53,8 | 62 |
| -5 | 71,1 | 55,1 | 62,5 |
| -6 | 72,4 | 55,7 | 63 |
| -7 | 74,9 | 57,5 | 63,5 |
| -8 | 76,8 | 58,7 | 64 |
| -9 | 78,8 | 60,1 | 64,5 |
| -10 | 80,5 | 61,1 | 65 |
| -11 | 82,4 | 62,3 | 65 |
| -12 | 84,1 | 63,3 | 65 |
| -13 | 86 | 64,5 | 65 |
| -14 | 87,7 | 65,5 | 65 |
| -15 | 89,6 | 66,7 | 65 |
| -16 | 91,4 | 67,8 | 65 |
| -17 | 93,1 | 68,8 | 65 |
| -18 | 95 | 70 | 65 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 1 - Температурный график 95-70 °С котельных, ЦТП и ИТП ООО «Пятигорсктеплосервис»**

Температурный график
отпуска теплоносителя и горячего водоснабжения из котельных, ЦТП и ИТП
при режиме 115-70° С (с подключенными потребителями горячего водоснабжения)

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе | Температура отпуска ГВС |
|---|---|---|---|
| +8 | 70 | 47,1 | 60 |
| +7 | 70 | 46,9 | 60 |
| +6 | 70 | 46,5 | 60 |
| +5 | 70 | 46,5 | 60 |
| +4 | 70 | 46,5 | 60 |
| +3 | 70 | 46,1 | 60 |
| +2 | 70 | 46,1 | 60 |
| +1 | 70 | 47,4 | 60 |
| 0 | 71,6 | 48,8 | 60 |
| -1 | 73,8 | 50,1 | 60,5 |
| -2 | 76,2 | 51,6 | 61 |
| -3 | 78,7 | 52,8 | 61,5 |
| -4 | 81,8 | 54,3 | 62 |
| -5 | 83,9 | 55,1 | 62,5 |
| -6 | 86,1 | 57 | 63 |
| -7 | 88,5 | 57,7 | 63,5 |
| -8 | 91 | 59,1 | 64 |
| -9 | 93,3 | 60 | 64,5 |
| -10 | 95,8 | 61,1 | 65 |
| -11 | 98,3 | 62,3 | 65 |
| -12 | 100,6 | 63,7 | 65 |
| -13 | 103 | 64,9 | 65 |
| -14 | 100,5 | 66,3 | 65 |
| -15 | 108 | 67 | 67 |
| -16 | 110,3 | 68,4 | 65 |
| -17 | 112,7 | 69,1 | 65 |
| -18 | 115 | 70 | 65 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 2. Температурный график 115-70 °С котельных, ЦТП и ИТП ООО «Пятигорсктеплосервис»**

Температурный график
отпуска теплоносителя и горячего водоснабжения из котельных, ЦТП и ИТП
при режиме 95-70° С (с подключенными потребителями горячего водоснабжения)

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе | Температура отпуска ГВС |
|---|---|---|---|
| +8 | 70 | 57,9 | 60 |
| +7 | 70 | 57,6 | 60 |
| +6 | 70 | 57,3 | 60 |
| +5 | 70 | 57,0 | 60 |
| +4 | 70 | 56,7 | 60 |
| +3 | 70 | 56,4 | 60 |
| +2 | 70 | 56,1 | 60 |
| +1 | 70 | 55,8 | 60 |
| 0 | 70 | 55,1 | 60 |
| -1 | 70 | 55,1 | 60,5 |
| -2 | 70 | 54,9 | 61 |
| -3 | 70 | 54,6 | 61,5 |
| -4 | 70 | 54,4 | 62 |
| -5 | 71,1 | 55,1 | 62,5 |
| -6 | 73,1 | 56,1 | 63 |
| -7 | 76,0 | 57,5 | 63,5 |
| -8 | 76,8 | 58,6 | 64 |
| -9 | 78,7 | 59,8 | 64,5 |
| -10 | 80,5 | 61,0 | 65 |
| -11 | 82,4 | 62,1 | 65 |
| -12 | 84,1 | 63,2 | 65 |
| -13 | 85,8 | 64,3 | 65 |
| -14 | 87,6 | 65,4 | 65 |
| -15 | 89,4 | 66,5 | 65 |
| -16 | 91,2 | 67,7 | 65 |
| -17 | 93,1 | 68,8 | 65 |
| -18 | 95 | 70,0 | 65 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 3. Температурный график 95-70 °С котельных, ЦТП и ИТП ООО «Пятигорсктеплосервис» (с подключением потребителей горячего водоснабжения)**

Температурный график
отпуска тепла из котельной
при режиме 95-70° С (без потребителей горячего водоснабжения)

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе |
|---|---|---|
| +8 | 44,4 | 37,5 |
| +7 | 46,6 | 39,0 |
| +6 | 49,0 | 40,7 |
| +5 | 51,1 | 42,1 |
| +4 | 53,2 | 43,5 |
| +3 | 55,8 | 45,4 |
| +2 | 57,3 | 46,2 |
| +1 | 59,2 | 47,4 |
| 0 | 61,3 | 48,8 |
| -1 | 63,3 | 50,1 |
| -2 | 65,1 | 51,2 |
| -3 | 67,2 | 52,6 |
| -4 | 69,1 | 53,8 |
| -5 | 71,1 | 55,1 |
| -6 | 72,4 | 55,7 |
| -7 | 74,9 | 57,5 |
| -8 | 76,8 | 58,7 |
| -9 | 78,8 | 60,1 |
| -10 | 80,5 | 61,1 |
| -11 | 82,4 | 62,3 |
| -12 | 84,1 | 63,3 |
| -13 | 86 | 64,5 |
| -14 | 87,7 | 65,5 |
| -15 | 89,6 | 66,7 |
| -16 | 91,4 | 67,8 |
| -17 | 93,1 | 68,8 |
| -18 | 95 | 70 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 4. Температурный график 95-70 °С котельных ООО «Пятигорсктеплосервис» (без подключения потребителей горячего водоснабжения)**

Температурный график
отпуска тепла из котельных
при режиме 85-65° С (с подключенными потребителями горячего водоснабжения)

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе | Температура отпуска ГВС |
|---|---|---|---|
| +8 | 70 | 61,4 | 60 |
| +7 | 70 | 61 | 60 |
| +6 | 70 | 60,4 | 60 |
| +5 | 70 | 60 | 60 |
| +4 | 70 | 59,5 | 60 |
| +3 | 70 | 59,2 | 60 |
| +2 | 70 | 58,8 | 60 |
| +1 | 70 | 58,3 | 60 |
| 0 | 70 | 57,8 | 60 |
| -1 | 70 | 57,4 | 60,5 |
| -2 | 70 | 57,0 | 61 |
| -3 | 70 | 56,6 | 61,5 |
| -4 | 70 | 56 | 62 |
| -5 | 70 | 55,6 | 62,5 |
| -6 | 70 | 55,1 | 63 |
| -7 | 71,4 | 57,5 | 63,5 |
| -8 | 73,1 | 58,6 | 64 |
| -9 | 73,9 | 58,8 | 64,5 |
| -10 | 76,6 | 61 | 65 |
| -11 | 77,7 | 61,5 | 65 |
| -12 | 78,7 | 62 | 65 |
| -13 | 79,8 | 62,5 | 65 |
| -14 | 80,8 | 63 | 65 |
| -15 | 81,9 | 63,5 | 65 |
| -16 | 83,0 | 64 | 65 |
| -17 | 84,0 | 64,5 | 65 |
| -18 | 85 | 65 | 65 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 5. Температурный график 85-65 °С котельных ООО «Пятигорсктеплосервис» (с подключением потребителей горячего водоснабжения)**

Температурный график
отпуска тепла из котельных
при режиме 85-65° С (без потребителей горячего водоснабжения)

| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе |
|---|---|---|
| +8 | 40,2 | 34,6 |
| +7 | 43,2 | 37,1 |
| +6 | 46,2 | 39,5 |
| +5 | 49,2 | 42 |
| +4 | 51,2 | 43,4 |
| +3 | 53,1 | 44,7 |
| +2 | 55,0 | 46,1 |
| +1 | 56,9 | 47,4 |
| 0 | 58,8 | 48,8 |
| -1 | 60,7 | 50,1 |
| -2 | 62,5 | 51,3 |
| -3 | 64,3 | 52,6 |
| -4 | 66,1 | 53,8 |
| -5 | 67,9 | 55,1 |
| -6 | 69,7 | 56,3 |
| -7 | 71,4 | 57,5 |
| -8 | 73,1 | 58,6 |
| -9 | 73,9 | 58,8 |
| -10 | 76,6 | 61,0 |
| -11 | 77,7 | 61,5 |
| -12 | 78,7 | 62,0 |
| -13 | 79,8 | 62,5 |
| -14 | 80,8 | 63,0 |
| -15 | 81,9 | 63,5 |
| -16 | 83,0 | 64,0 |
| -17 | 84,0 | 64,5 |
| -18 | 85,0 | 65,0 |

Начальник ПТО Донцов В.В.

**Рисунок 6. Температурный график 95-70 °С котельных, ЦТП и ИТП ООО «Пятигорсктеплосервис» (без подключения потребителей горячего водоснабжения)**



(Продолжение на 53-й стр.)

Приложение №1

Согласовано
Администрация г.Пятигорска
_____ И.А. Андрианов
«__» _____ 2025г.

Утверждаю
Директор ООО "ЭНЕРГЕТИК"
_____ Л.Г. Кузнецова
«14» января 2025г.

110°С-70°С
от котельной "Машук" до ЦТП

| Температура наружного воздуха, °С | температура теплоносителя | |
|---|---|---|
| | подающий трубопровод | обратный трубопровод |
| 8 | 70,0 | 52,8 |
| 7 | 70,0 | 52,4 |
| 6 | 70,0 | 51,9 |
| 5 | 70,0 | 51,5 |
| 4 | 70,0 | 51,1 |
| 3 | 70,0 | 50,7 |
| 2 | 70,0 | 50,3 |
| 1 | 70,0 | 49,9 |
| 0 | 71,9 | 50,8 |
| -1 | 74,1 | 52,0 |
| -2 | 76,3 | 53,1 |
| -3 | 78,5 | 54,3 |
| -4 | 80,6 | 55,4 |
| -5 | 82,8 | 56,5 |
| -6 | 85,0 | 57,6 |
| -7 | 87,1 | 58,7 |
| -8 | 89,2 | 59,7 |
| -9 | 91,3 | 60,8 |
| -10 | 93,4 | 61,9 |
| -11 | 95,5 | 62,9 |
| -12 | 97,6 | 63,9 |
| -13 | 99,7 | 65,0 |
| -14 | 101,8 | 66,0 |
| -15 | 103,8 | 67,0 |
| -16 | 105,9 | 68,0 |
| -17 | 108,0 | 69,0 |
| -18 | 110,0 | 70,0 |

Температурный график утвержден схемой теплоснабжения в административных границах г. Пятигорска Ставропольского края

Технический директор
ООО "ЭНЕРГЕТИК"
А.И.Шеховцов

**Рисунок 7. Температурный график котельной «Машук»**



Приложение №2

Согласовано
Администрация г.Пятигорска
_____ И.А. Андрианов
«__» _____ 2025г.

Утверждаю
Директор ООО "ЭНЕРГЕТИК"
_____ Л.Г. Кузнецова
«14» января 2025г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
межотопительный период (подогрев) для нужд горячего водоснабжения

| Температура наружного воздуха, °С | температура теплоносителя | |
|---|---|---|
| | подающий трубопровод | обратный трубопровод |
| апрель | 70,0 | 58,0 |
| май | 70,0 | 57,7 |
| июнь | 70,0 | 57,4 |
| июль | 70,0 | 57,1 |
| август | 70,0 | 56,8 |
| сентябрь | 70,0 | 56,5 |
| октябрь | 70,0 | 56,2 |

*температурный график утвержден схемой теплоснабжения в административных границах г. Пятигорска Ставропольского края

Технический директор
ООО "ЭНЕРГЕТИК"
А.И.Шеховцов

**Рисунок 8. Температурный график котельной «Машук»**



СОГЛАСОВАНО:
Заместитель главы администрации
города Пятигорска
_____ И.А. Андрианов
«__» _____ 2025 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Начальник госпиталя
_____ И. Н. Лобач
«__» _____ 2025 г.

**Температурный график**
**работы системы теплоснабжения котельной**
**ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» 95-70**

| Температура наружного воздуха (°С) | Температура воды в подающем трубопроводе (°С) | Температура воды в обратном трубопроводе (°С) |
|---|---|---|
| +8 | 70,0 | 57,9 |
| +7 | 70,0 | 57,6 |
| +6 | 70,0 | 57,3 |
| +5 | 70,0 | 57,0 |
| +4 | 70,0 | 56,7 |
| +3 | 70,0 | 56,4 |
| +2 | 70,0 | 56,1 |
| +1 | 70,0 | 55,8 |
| 0 | 70,0 | 55,3 |
| -1 | 70,0 | 55,1 |
| -2 | 70,0 | 54,9 |
| -3 | 70,0 | 54,6 |
| -4 | 70,0 | 54,4 |
| -5 | 71,0 | 55,0 |
| -6 | 72,4 | 56,2 |
| -7 | 74,9 | 57,5 |
| -8 | 76,8 | 58,6 |
| -9 | 78,6 | 59,8 |
| -10 | 80,4 | 61,0 |
| -11 | 82,4 | 62,2 |
| -12 | 84,1 | 63,3 |
| -13 | 86,0 | 64,5 |
| -14 | 87,7 | 65,5 |
| -15 | 89,6 | 66,7 |
| -16 | 91,4 | 67,8 |
| -17 | 93,1 | 68,8 |
| -18 | 95,0 | 70,0 |

Начальник котельной В.В. Шкляр

**Рисунок 9. Температурный график котельной «ул. Прогресса, 73»**



«Согласовано»
Заместитель главы администрации
города-Пятигорска- начальник
Муниципального учреждения
«Управления городского хозяйства
транспорта и связи администрации
города Пятигорска
_____ А.И. Андрианов
«__» _____ 2025 г

«Утверждаю»
Директор Предгорного филиала
ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
_____ В.А. Ечевский
«__» _____ 2025 г.

График
изменения температуры наружного воздуха
для подачи теплоносителя потребителям (градусы 95-65 С)
котельных Предгорного филиала ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
(г. Пятигорск)

| Температура наружного воздуха, град С | Температура в подающем трубопроводе, град С | Температура в обратном трубопроводе, t град С | Температура отпуска ГВС |
|---|---|---|---|
| +8 | 70 | 60 | 60 |
| +7 | 70 | 60 | 60 |
| +6 | 70 | 60 | 60 |
| +5 | 70 | 60 | 60 |
| +4 | 70 | 60 | 60 |
| +3 | 70 | 60 | 60 |
| +2 | 70 | 60 | 60 |
| +1 | 70 | 60 | 60 |
| 0 | 70 | 60 | 60 |
| -1 | 70,5 | 60,5 | 60,5 |
| -2 | 70,5 | 61 | 61 |
| -3 | 71 | 61,5 | 61,5 |
| -4 | 72 | 62 | 62 |
| -5 | 72,5 | 62,5 | 62,5 |
| -6 | 73,5 | 63 | 63 |
| -7 | 76 | 63,5 | 63,5 |
| -8 | 77 | 64 | 64 |
| -9 | 78,7 | 64,5 | 64,5 |
| -10 | 80,5 | 65 | 65 |
| -11 | 82,4 | 65 | 65 |
| -12 | 84,5 | 65 | 65 |
| -13 | 85,5 | 65 | 65 |
| -14 | 87,5 | 65 | 65 |
| -15 | 89,5 | 65 | 65 |
| -16 | 91,5 | 65 | 65 |
| -17 | 93,5 | 65 | 65 |
| -18 | 95 | 65 | 65 |
| -19 | 95 | 65 | 65 |
| -20 | 95 | 65 | 65 |

**Рисунок 10. Температурный график котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго»**



**1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

Фактические температурные режимы отпуска тепла соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

В соответствии с правилами технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок" (ПТЭ ОТиТПУ) (утв. Приказом Приказ Минэнерго России от 14 мая 2025 г. № 511):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%;
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/с м².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется».

**1.3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей**

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс ГИС Zulu Thermo версии 8.0.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения теплогидравлических расчетов для различных сценариев развития системы теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск.

Пакет ГИС Zulu Thermo версии 8.0 позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

В электронной модели возможно провести гидравлическую оценку теплоснабжения потребителей при различных сценариях развития ситуации, путем открытия/закрытия секционирующих задвижек, моделирования возникновения аварийной ситуации на тепловой сети, также возможно провести гидравлический расчет при прокладке новых участков теплосетей, строительства перемычек для увеличения надежности теплоснабжения потребителей и обеспечения перспективных потребителей тепловой энергией в полном объеме.

На пьезометрическом графике отображаются:

- линия давления в подающем трубопроводе красным цветом;
- линия давления в обратном трубопроводе синим цветом;
- линия поверхности земли пунктиром;
- линия статического напора голубым пунктиром;
- линия давления вскипания оранжевым цветом.



Оценка обеспеченности потребителей расчетным количеством теплоносителя и тепловой энергии, и гидравлических режимов тепловых сетей проводится на основе гидравлических расчетов тепловых сетей.

Гидравлический расчет показал достаточную пропускную способность тепловой сети.

**1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет**

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов)представлены в таблице ниже.

**Таблица 9 - Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2024 год**

| № п/п | Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | Итого за год |
|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | 3 |
| 2 | Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км | 84,357 |

**1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет**

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения с момента обнаружения, идентификации дефекта, подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

**Таблица 10 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|---|---|
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |

Время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

**1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов**

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики.

**Опрессовка на прочность повышенным давлением.** Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время показывает низкую эффективность 20 – 40%. То есть только 20% повреждений выявляется в ремонтный период и 80% уходит на



период отопления. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Организация и планирование ремонта теплотехнического оборудования. Постоянная работоспособность всякого оборудования поддерживается его правильной эксплуатацией и своевременным ремонтом. Надежная и безопасная эксплуатация теплоэнергетического оборудования в пределах установленных параметров работы может быть обеспечена только при строгом выполнении определенных запланированных во времени мероприятий по надзору и уходу за оборудованием, включая проведение необходимых ремонтов.

Совокупность организационно - технических мероприятий в теплоэнергетической промышленности представляет собой единую систему, именуемой системой планово - предупредительного ремонта (ППР), или системой технического обслуживания и ремонта оборудования.

Важной составной частью системы ППР или системы технического обслуживания и ремонта являются организация и проведение ремонтов оборудования, на которых сосредотачивается основная часть трудовых и материальных затрат.

Назначение ремонтов – поддерживать высокие эксплуатационные и технико-экономические показатели оборудования. С этой целью ремонт включает комплекс работ, направленных на предотвращение или остановку износа, а также на полное или частичное восстановление размеров, форм и физико-механических свойств материалов или отдельных деталей и узлов, так и всего оборудования.

Используя накопленный опыт по эксплуатации и ремонту оборудования, рекомендации заводов-изготовителей оборудования, чтобы добиться значительного снижения трудоемкости при выполнении ремонтных работ, снижения расхода материалов и ЗИПа без снижения срока службы и надежности эксплуатационного оборудования на предприятии устанавливаются следующие виды обслуживания и ремонта:

- ТО-1, плановое техническое обслуживание (как правило, полугодовое);
- ТО-2, плановое техническое обслуживание (как правило, годовое);
- КР, капитальный ремонт.

Модернизация оборудования выполняется при выводе его в капитальный ремонт.

Модернизацией, находящегося в эксплуатации оборудования, называется приведение его в соответствие с современными требованиями и улучшение технических характеристик путем внедрения частичных изменений в схемы и конструкции.

Целесообразность модернизации должна быть экономически обоснована.

Графики ППР (годовые) составляются начальниками структурных подразделений накануне нового года, проверяются и корректируются производственно-техническим отделом и утверждаются главным инженером предприятия. Затем на основании годовых графиков составляются месячные планы работ, которые включают в себя организационно-технические мероприятия, мероприятия по охране труда и техники безопасности, а также месячные графики ППР и капитального ремонта.



**1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей**

Согласно п.6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Рабочая программа испытания должна содержать следующие данные:

- задачи и основные положения методики проведения испытания;
- перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;
- последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
- режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
- схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
- схемы включения и переключений в тепловой сети;
- сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
- точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
- оперативные средства связи и транспорта;
- меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
- список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.
- Руководитель испытания перед началом испытания должен:
  - проверить выполнение всех подготовительных мероприятий;
  - организовать проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
  - проверить отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
  - провести инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером РСО, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.



(Продолжение на 54-й стр.)

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С. Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления. Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха. За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90 °С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплопотребления производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек -задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей.

График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной



тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления. При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

*Техническое обслуживание и ремонт*

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части. Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.



Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

**1.3.13 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

Расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях и системах теплопотребления производятся в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30 декабря 2008 г. № 325.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов зависят от материальной характеристики тепловых сетей, а также года и способа прокладки тепловой сети.

Также нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от каждого источника теплоснабженияыли рассчитаны в ПК Zulu Thermo.

**Таблица 11 - Оценка потерь тепловой энергии**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Потери тепловой энергии годовые, тыс. Гкал/год | Потери тепловой энергии часовые, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 6,74900 | 2,702 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 0,41560 | 0,168 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 0,00000 | 0,000 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1,05190 | 0,479 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 0,13940 | 0,052 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 2,92230 | 1,344 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 0,31550 | 0,130 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 0,07530 | 0,028 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 0,00000 | 0,000 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 0,00130 | 0,004 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 0,00000 | 0,000 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 0,01780 | 0,009 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 0,01380 | 0,010 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,05670 | 0,008 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 0,02810 | 0,016 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 0,21990 | 0,243 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 0,01460 | 0,020 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 0,00830 | 0,014 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 0,00890 | 0,017 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 0,00830 | 0,010 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 0,12230 | 0,105 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 0,02750 | 0,082 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 0,00690 | 0,019 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 0,03890 | 0,034 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 0,02900 | 0,024 |
| 26 | Котельная Дет.сад. № 2 | 0,00000 | 0,000 |
| 27 | Котельная "Учреждение" пр. Кирова, 67 | 0,93630 | 0,794 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 0,00360 | 0,008 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 9,96880 | 3,133 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Потери тепловой энергии годовые, тыс. Гкал/год | Потери тепловой энергии часовые, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 0,53700 | 0,177 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 0,57570 | 0,282 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 8,27610 | 3,312 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 0,04320 | 0,033 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 0,00000 | 0,000 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 0,00000 | 0,000 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 0,00000 | 0,000 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 0,00000 | 0,000 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 0,02380 | 0,182 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 0,54520 | 0,205 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 0,91790 | 0,477 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,01210 | 0,030 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 0,23200 | 0,099 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 0,05130 | 0,012 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,02660 | 0,029 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 0,00340 | 0,027 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 0,02980 | 0,012 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 0,05070 | 0,012 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 0,92230 | 0,315 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 0,43420 | 0,154 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,00000 | 0,000 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 0,65550 | 0,141 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,03700 | 0,037 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 8,48260 | 2,009 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 0,00000 | 0,000 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,00000 | 0,000 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 0,02000 | 0,016 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 0,06660 | 0,007 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,00290 | 0,004 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,00000 | 0,000 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 0,43480 | 0,042 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 0,01090 | 0,019 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 2,96470 | 0,759 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 0,01670 | 0,005 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 0,14820 | 0,072 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 0,01330 | 0,028 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 0,00000 | 0,000 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 0,01460 | 0,018 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,00370 | 0,018 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,02960 | 0,030 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 1,23090 | 0,210 |
| 71 | Котельная Машукская | 0,18790 | 0,070 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 0,35020 | 0,660 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 0,31560 | 0,028 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,00000 | 0,000 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 0,00280 | 0,038 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,00000 | 0,000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **50,84980** | **19,024** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,14587 | 0,157 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,14587** | **0,157** |
| | **ЕТО №3 - ДПУП "Санаторий Родник"** | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 0,50922 | 0,460 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ДПУП "Санаторий Родник"** | **0,50922** | **0,460** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 6,48850 | 0,526 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **6,48850** | **0,526** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение** | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Потери тепловой энергии годовые, тыс. Гкал/год | Потери тепловой энергии часовые, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| | **котельных курорта"** | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 1,09994 | 0,372 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **1,09994** | **0,372** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 1,89216 | 0,216 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **1,89216** | **0,216** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 0,19865 | 1,133 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **0,19865** | **1,133** |

**1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года**

Согласно постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в состав тарифа на передачу тепловой энергии и теплоносителя могут быть включены затраты на приобретение тепловой энергии для компенсации нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Затраты на компенсацию сверхнормативных затрат в состав тарифа быть включены не могут.

Так как не все потребители обеспечены индивидуальными узлами учета тепловой энергии, потери тепловой энергии в тепловых сетях определяют расчетным способом. После установки приборов учета тепловой энергии у 100% потребителей, тепловые потери при транспорте тепловой энергии будут определяться путем вычитания показателей счетчиков отпущенной тепловой энергии, установленных на источниках централизованного теплоснабжения, и показаний приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителей.

**Таблица 12 - Оценка фактических потерь тепловой энергии - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»**

| Год | Фактические потери тепловой энергии, Гкал/год | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети | Расчетные потери тепловой энергии, Гкал/год |
|---|---|---|---|
| 2020 | 190,36 | 3,84 | 190,36 |
| 2021 | 187,81 | 3,84 | 187,81 |
| 2022 | 163,293 | 3,84 | 163,29 |
| 2023 | 152,35 | 3,84 | 152,35 |
| 2024 | 145,87 | 3,84 | 145,87 |



**1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения**

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не предоставлены или отсутствуют.

**1.3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям**

Для присоединения теплопотребляющих систем к водяным тепловым сетям используются две принципиально отличные схемы — зависимая и независимая. При зависимой схеме присоединения вода из тепловой сети поступает непосредственно в системы абонентов. При независимой схеме вода из тепловой сети поступает в теплообменный аппарат, где нагревает вторичный теплоноситель, используемый в системах.

В системе теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск применяются различные температурные графики, поэтому присоединение теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям произведено как по зависимой схеме, так и через ЦТП и ИТП.

Более подробные сведения о типах подключения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с указанием схемы подключения по каждому потребителю, представлены в электронной модели настоящей схемы.

**1.3.17 Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Учет тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета, установленных в котельных на выходе теплоносителя, а также в подвалах домов потребителей. Для учета тепловой энергии в большинстве случаев применяется тепловычислитель СПТ, ТВ7, ВКТ-9. Тепловычислитель предназначен для измерения и учета тепловой энергии, и количества теплоносителя в закрытых и открытых водяных системах теплоснабжения.



Перечень объектов теплоснабжения ООО "ЭНЕРГЕТИК" оснащенных приборами учета

| №№ п.п | Наименование и адрес объекта |
|---|---|
| | **1. Бюджетные потребители всего, в том числе:** |
| 2 | МБУ ДО "Дельфин" |
| 3 | МБОУ СОШ № 28 |
| 4 | МБДОУ ДС №29 Мармеладок |
| 5 | МКУ "КЭУ г. Пятигорска" |
| 6 | ГБУЗ "Поликлиника №1" |
| | **2. Население всего, в том числе:** |
| 1 | Подстанционная д.№20 ООО "Новый город" |
| 2 | Подстанционная д.№14 УСК "Энергия" - |
| | Подстанционная д.№14 ООО "Управляющая Компания "ЖСК26" |
| 3 | Подстанционная д.№22 ООО "Управляющая Компания "ЖСК26" |
| | Подстанционная, д.№22а ООО "Черемушки" |
| 4 | Подстанционная д.№22б ООО "Черемушки" - |
| 5 | Подстанционная д.№23 УСК "ЭНЕРГЕТИК" |
| 6 | Подстанционная д.№ 8 УК "КМВ" |
| 7 | Подстанционная, д.№4 |
| 8 | Подстанционная, д.№16 |
| 9 | Подстанционная, д.№17 |
| 10 | Подстанционная, д.№21 |
| 11 | Подстанционная, д.№24 |
| 12 | Подстанционная, д.№15 |
| 13 | Подстанционная, д.№2а |
| 14 | Подстанционная, д.№3 |
| | **3. Иные потребители всего, в том числе** |
| 1 | АО "СО ЕЭС" |
| 2 | ООО "ЦУА" |
| 3 | ИП Кравченко |
| 4 | ИП Мурзин Магомет |
| 5 | ООО "Мишель" |
| 6 | АО "Монитор Электрик" |
| 7 | Сервер Гео Нэйчэл |
| 8 | ООО "Дубовик" |
| 9 | ООО "А и Б Лимитед" |
| 10 | АО Почта России |
| 11 | ИП Михайлов |
| 12 | Суханова Татьяна |
| 13 | Сулейма Вера Витальевна |
| 14 | ООО "Кипарис" |

Справочно : объекты - Подстанционная,д.,№6 и ПАО "Россети Северный Кавказ" не оснащены приборами учета

Директор Л.Г.Кузнецова

Дата 15.04.2026г.

**Рисунок 11. Перечень объектов теплоснабжения ООО «Энергетик» оснащенных приборами учета**

**1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи**

В соответствии с правилами технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок" (ПТЭ ОТиТПУ) (утв. Приказом Приказ Минэнерго России от 14 мая 2025 г. № 511), в ОЭТС должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:



- ведение режима работы;
- производство переключений, пусков и остановов;
- локализация аварий и восстановление режима работы;
- подготовка к производству ремонтных работ;
- выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию. Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не имеют средств телемеханизации. Перекладываемые участки тепловых сетей с ППУ изоляцией не имеют системы дистанционного контроля.

Диспетчерские теплоснабжающих (теплосетевых) организаций оборудованы телефонной связью, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

При планировании проведения ремонтных работ на магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетях (в случае, если отключение инженерной системы приведет к ограничению доступа потребителями к услугам теплоснабжения) время начала и окончания работ согласуется с управляющими организациями.

Уведомление потребителей, попадающих в зону отключения, и извещение соответствующих подразделений администрации осуществляет персонал единой диспетчерской службы.

**1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

Центральные тепловые пункты и насосные станции не автоматизированы, работа организована с постоянным присутствием персонала.

**1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

На теплоисточниках для автоматической защиты тепловых сетей от превышения давления установлены предохранительные клапана, контактные манометры, частотное регулирование.

**1.3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения.



Датой выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

До даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

При несоответствии бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозяйного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозяйного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения.

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозяйными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения.



(Продолжение на 55-й стр.)

Бесхозяйный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

С даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

Договор теплоснабжения является публичным для единой теплоснабжающей организации. Единая теплоснабжающая организация не вправе отказать потребителю тепловой энергии в заключении договора теплоснабжения при условии соблюдения указанным потребителем технических условий подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к системе теплоснабжения, являющихся обязательным приложением к договору на подключение (технологическое присоединение) (далее - технические условия)

На территории муниципального образования город Пятигорск бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

**1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)**

Энергетические характеристики тепловых сетей не разрабатывались.

Согласно требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (СО 153-34.20.501-2003) для тепловых сетей должны составляться показатели функционирования - энергетические характеристики (режимные и энергетические).

К режимным энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся такие показатели, как:

- среднечасовой расход сетевой воды в подающем трубопроводе, отнесенный к единице расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей (удельный расход сетевой воды);
- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах или температура сетевой воды в обратном трубопроводе (при заданной температуре сетевой воды в подающем трубопроводе).

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);



- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии (гидравлическая энергетическая характеристика);
- потери (затраты) сетевой воды.

Энергетические характеристики должны разрабатываться для каждой системы транспорта и распределения тепловой энергии с суммарной присоединенной расчетной тепловой нагрузкой 10 Гкал/ч и более на основании «Методических указаний по составлению энергетических характеристик для систем транспорта по показателям…» (СО 153-34.20.523-2003 части 1 - 4).

Энергетические характеристики тепловых сетей предназначены для анализа состояния оборудования тепловых сетей и режимов работы систем теплоснабжения, а также для оценки эффективности мероприятий, проводимых организациями, эксплуатирующими тепловые сети, в целях повышения уровня эксплуатации систем теплоснабжения.

Энергетические характеристики позволяют определить нормируемые показатели работы системы теплоснабжения за прошедший отчетный период.

Нормируемое значение каждого из показателей определяется на основании режимов работы системы теплоснабжения, соответствующих принятому графику центрального регулирования отпуска тепловой энергии в ней (графику температур сетевой воды в подающем трубопроводе) и расчетным значениям давлений сетевой воды в трубопроводах на выводах источников тепловой энергии.

Нормируемые значения показателей режима системы теплоснабжения определяются при фактических значениях температуры наружного воздуха с учетом фактических значений температуры сетевой воды в подающем трубопроводе, имевших место на протяжении прошедшего отчетного периода.

Фактические значения показателей режима системы теплоснабжения определяются на основании показаний контрольно-измерительных приборов источника тепловой энергии и насосных станций за прошедший отчетный период, с помощью которых находятся температура и расход сетевой воды на источнике тепловой энергии и расход электроэнергии на насосных станциях.

Технический уровень эксплуатации систем теплоснабжения и оборудования тепловой сети определяется сопоставлением соответствующих фактических показателей их работы с нормативными за отчетный период.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети, периодически не реже 1 раза в год должна проводить сопоставление нормативных энергетических характеристик, выявлять резервы тепловой и электрической энергии и сетевой воды, разрабатывать мероприятия по повышению эффективности работы тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети, на основе экономической эффективности разработанных мероприятий и сроков их выполнения для каждого последующего года в течение 5 лет после разработки (пересмотра) энергетических характеристик устанавливает задание по степени использования резерва по показателям, для которых выявлены несоответствия нормативных и фактических значений



**1.4 Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии**

**1.4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии**

Зоной действия источника теплоснабжения является территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.



**1.5 Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**

**1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления**

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276):

«…ж) "элемент территориального деления " - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения…».

В состав муниципального образования города-курорта Пятигорска входят следующие территории: город Пятигорск, посёлок Горячеводский, посёлок Свободы, станица Констан-тиновская, посёлок Нижнеподкумский, посёлок Средний Подкумок, село Золотушка, село Привольное.

Структура спроса на тепловую мощность, в разрезе источников теплоснабжения и ЕТО, представлена в таблице ниже.



**Таблица 13 - Потребность в тепловой мощности, в разрезе источников тепловой энергии, по состоянию на начало 2025 г.**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка договорная (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная "Горбольница" | 0,0000 | 1,2100 | 0,0000 | 0,8920 | 0,0000 | 0,0000 | 1,2100 | 0,0000 | 0,8920 | 0,0000 |
| 2 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 0,0000 | 5,6614 | 0,6770 | 3,5916 | 0,0000 | 0,0000 | 5,6614 | 0,6770 | 3,5916 | 0,0000 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 0,0000 | 2,0692 | 0,0000 | 0,3398 | 0,0000 | 0,0000 | 2,0692 | 0,0000 | 0,3398 | 0,0000 |
| 4 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,0000 | 0,1040 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1040 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 5 | Котельная "Планета детства" | 0,0000 | 0,4113 | 0,0254 | 0,0423 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4113 | 0,0254 | 0,0423 | 0,0000 |
| 6 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,0000 | 0,0954 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0954 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | Котельная «Белая Ромашка» | 0,0000 | 29,0549 | 0,3679 | 9,7342 | 0,0000 | 0,0000 | 29,0549 | 0,3679 | 9,7342 | 0,0000 |
| 8 | Котельная «Дом Советов» | 0,0000 | 13,0087 | 0,8633 | 2,9330 | 0,0000 | 0,0000 | 13,0087 | 0,8633 | 2,9330 | 0,0000 |
| 9 | Котельная «Мотель» | 0,0000 | 20,2999 | 1,7199 | 11,7532 | 0,0000 | 0,0000 | 20,2999 | 1,7199 | 11,7532 | 0,0000 |
| 10 | Котельная «Новая Оранжерея» | 0,0000 | 17,0589 | 0,5269 | 7,5261 | 0,0000 | 0,0000 | 17,0589 | 0,5269 | 7,5261 | 0,0000 |
| 11 | Котельная «Привольное» | 0,0000 | 0,5220 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5220 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12 | Котельная Баксанская, 3а | 0,0000 | 0,1480 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1480 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 13 | Котельная Баня № 5 | 0,0000 | 3,4554 | 0,0000 | 0,8386 | 0,0000 | 0,0000 | 3,4554 | 0,0000 | 0,8386 | 0,0000 |
| 14 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 0,0000 | 0,3496 | 0,0000 | 0,3024 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3496 | 0,0000 | 0,3024 | 0,0000 |
| 15 | Котельная Булгакова, 11 "Дсад Сказка" | 0,0000 | 0,0110 | 0,0000 | 0,0440 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0110 | 0,0000 | 0,0440 | 0,0000 |
| 16 | Котельная Бутырина, 30 | 0,0000 | 0,3391 | 0,0000 | 0,0999 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3391 | 0,0000 | 0,0999 | 0,0000 |
| 17 | Котельная ВАО «Интурист» | 0,0000 | 1,4239 | 0,0000 | 0,5031 | 0,0000 | 0,0000 | 1,4239 | 0,0000 | 0,5031 | 0,0000 |
| 18 | Котельная Власова, 37 | 0,0000 | 0,3050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 19 | Котельная Власова, 51 | 0,0000 | 0,0970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 20 | Котельная Военный санаторий | 0,0000 | 3,0876 | 0,0365 | 5,1320 | 0,0000 | 0,0000 | 3,0876 | 0,0365 | 5,1320 | 0,0000 |
| 21 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,0000 | 0,0490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 22 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,0000 | 0,0921 | 0,0000 | 0,0279 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0921 | 0,0000 | 0,0279 | 0,0000 |
| 23 | Котельная Дет.сад № 37 | 0,0000 | 1,1160 | 0,1431 | 0,3710 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1160 | 0,1431 | 0,3710 | 0,0000 |
| 24 | Котельная Дет.сад №30 | 0,0000 | 0,0377 | 0,0000 | 0,0233 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0377 | 0,0000 | 0,0233 | 0,0000 |
| 25 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,0000 | 0,0576 | 0,0000 | 0,0184 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0576 | 0,0000 | 0,0184 | 0,0000 |
| 26 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,0000 | 0,1151 | 0,0748 | 0,0401 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1151 | 0,0748 | 0,0401 | 0,0000 |
| 27 | Котельная Дет.сад №16 | 0,0000 | 0,2414 | 0,0843 | 0,0553 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2414 | 0,0843 | 0,0553 | 0,0000 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка договорная (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Колокольчик" | | | | | | | | | | |
| 28 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,0000 | 0,2419 | 0,0843 | 0,0498 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2419 | 0,0843 | 0,0498 | 0,0000 |
| 29 | Котельная Ермолова, 34 | 0,0000 | 0,1530 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1530 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 30 | Котельная Ермолова, 40а | 0,0000 | 0,2065 | 0,0000 | 0,1305 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2065 | 0,0000 | 0,1305 | 0,0000 |
| 31 | Котельная Ессентукская, 36 | 0,0000 | 0,6618 | 0,0000 | 0,1912 | 0,0000 | 0,0000 | 0,6618 | 0,0000 | 0,1912 | 0,0000 |
| 32 | Котельная Ессентукская, 64 | 0,0000 | 0,5896 | 0,0000 | 0,1784 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5896 | 0,0000 | 0,1784 | 0,0000 |
| 33 | Котельная Калинина, 42а | 0,0000 | 1,9275 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 | 0,0000 | 1,9275 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 |
| 34 | Котельная Калинина,108 | 0,0000 | 0,1280 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1280 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 35 | Котельная Кирова, 29 | 0,0000 | 0,8247 | 0,0000 | 0,2003 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8247 | 0,0000 | 0,2003 | 0,0000 |
| 36 | Котельная Кирова, 33 | 0,0000 | 0,4240 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4240 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 37 | Котельная Кирова, 47а | 0,0000 | 0,2440 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2440 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 38 | Котельная Кирова, 58 | 0,0000 | 0,1810 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1810 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 39 | Котельная Кирова, 85 | 0,0000 | 0,4355 | 0,0000 | 0,8745 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4355 | 0,0000 | 0,8745 | 0,0000 |
| 40 | Котельная Козлова, 36 | 0,0000 | 0,0560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 41 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 | 0,0785 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 | 0,0785 | 0,0000 |
| 42 | Котельная Крайнего, 2 | 0,0000 | 4,0467 | 0,3879 | 1,5504 | 0,0000 | 0,0000 | 4,0467 | 0,3879 | 1,5504 | 0,0000 |
| 43 | Котельная Крайнего, 90 | 0,0000 | 0,2110 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2110 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 44 | Котельная Матвеева, 119 | 0,0000 | 0,4130 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4130 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 45 | Котельная Машукская | 0,0000 | 0,6072 | 0,0000 | 0,2668 | 0,0000 | 0,0000 | 0,6072 | 0,0000 | 0,2668 | 0,0000 |
| 46 | Котельная Мира, 25 | 0,0000 | 0,1190 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1190 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 47 | Котельная Нижнеподкумский | 0,0000 | 0,3560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 48 | Котельная Пост № 1 | 0,0000 | 0,2050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 49 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 0,0000 | 3,2027 | 0,0000 | 0,3213 | 0,0000 | 0,0000 | 3,2027 | 0,0000 | 0,3213 | 0,0000 |
| 50 | Котельная Рубина, 2 | 0,0000 | 0,2340 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2340 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 51 | Котельная Соборная, 15 | 0,0000 | 0,1600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 52 | Котельная Соборная, 7 | 0,0000 | 0,3520 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3520 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 53 | Котельная Станкоремзавод | 0,0000 | 6,8852 | 0,0000 | 2,5995 | 0,0000 | 0,0000 | 6,8852 | 0,0000 | 2,5995 | 0,0000 |
| 54 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,0000 | 0,1614 | 0,0000 | 0,1016 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1614 | 0,0000 | 0,1016 | 0,0000 |
| 55 | Котельная Украинская, 14 | 0,0000 | 0,2380 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2380 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 56 | Котельная Чапаева, 36 | 0,0000 | 0,8990 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8990 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 57 | Котельная Школа № 18 | 0,0000 | 0,1170 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1170 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 58 | Котельная Школа № 19 | 0,0000 | 0,3490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 59 | Котельная Школа № 2 | 0,0000 | 0,1210 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1210 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 60 | Котельная Школа № 20 | 0,0000 | 0,1590 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1590 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка договорная (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 61 | Котельная Школа № 21 | 0,0000 | 0,2141 | 0,0000 | 0,0069 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2141 | 0,0000 | 0,0069 | 0,0000 |
| 62 | Котельная Школа № 22 | 0,0000 | 0,2371 | 0,0000 | 0,0049 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2371 | 0,0000 | 0,0049 | 0,0000 |
| 63 | Котельная Школа № 25 | 0,0000 | 0,1970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 64 | Котельная Школа № 26 | 0,0000 | 0,0930 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0930 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 65 | Котельная Школа №31 | 0,0000 | 0,4697 | 1,0315 | 0,7798 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4697 | 1,0315 | 0,7798 | 0,0000 |
| 66 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,0000 | 0,2216 | 0,0000 | 0,2004 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2216 | 0,0000 | 0,2004 | 0,0000 |
| 67 | Котельная к-р «Бештау» | 0,0000 | 1,5310 | 0,0000 | 0,2270 | 0,0000 | 0,0000 | 1,5310 | 0,0000 | 0,2270 | 0,0000 |
| 68 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 0,0000 | 2,2492 | 0,0000 | 0,7849 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2492 | 0,0000 | 0,7849 | 0,0000 |
| 69 | Котельная мкр. «Бештау» | 0,0000 | 27,7079 | 1,0363 | 12,6509 | 0,0000 | 0,0000 | 27,7079 | 1,0363 | 12,6509 | 0,0000 |
| 70 | Котельная п. Золотушка | 0,0000 | 0,1470 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1470 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 71 | Котельная ст.Константиновская | 0,0000 | 2,0409 | 0,0000 | 0,5844 | 0,0000 | 0,0000 | 2,0409 | 0,0000 | 0,5844 | 0,0000 |
| 72 | Котельная тр-к «Скачки» | 0,0000 | 2,5746 | 0,0000 | 1,3604 | 0,0000 | 0,0000 | 2,5746 | 0,0000 | 1,3604 | 0,0000 |
| 73 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 0,0000 | 1,9031 | 0,0000 | 0,6579 | 0,0000 | 0,0000 | 1,9031 | 0,0000 | 0,6579 | 0,0000 |
| 74 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 0,0000 | 0,9241 | 0,0000 | 0,3189 | 0,0000 | 0,0000 | 0,9241 | 0,0000 | 0,3189 | 0,0000 |
| 75 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,0000 | 0,4630 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4630 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76 | Котельная фирма «Кавказ» | 0,0000 | 3,6320 | 0,8121 | 1,5229 | 0,0000 | 0,0000 | 3,6320 | 0,8121 | 1,5229 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **0,0000** | **170,2154** | **7,8711** | **70,1899** | **0,0000** | **0,0000** | **170,2154** | **7,8711** | **70,1899** | **0,0000** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,0000 | 0,1700 | 0,0000 | 0,7600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1700 | 0,0000 | 0,7600 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,0000** | **0,1700** | **0,0000** | **0,7600** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1700** | **0,0000** | **0,7600** | **0,0000** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 0,0000 | 5,7500 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 5,7500 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **0,0000** | **5,7500** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **5,7500** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК** | | | | | | | | | | |



(Продолжение на 56-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка договорная (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка договорная (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **"Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 0,0000 | 6,5720 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 6,5720 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **0,0000** | **6,5720** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **6,5720** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 0,0000 | 2,8980 | 0,0000 | 1,7550 | 0,0000 | 0,0000 | 2,8980 | 0,0000 | 1,7550 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **0,0000** | **2,8980** | **0,0000** | **1,7550** | **0,0000** | **0,0000** | **2,8980** | **0,0000** | **1,7550** | **0,0000** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 0,0000 | 2,7000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **0,0000** | **2,7000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **2,7000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 0,0000 | 9,4000 | 0,0000 | 4,7610 | 0,0000 | 0,0000 | 9,4000 | 0,0000 | 4,7610 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **0,0000** | **9,4000** | **0,0000** | **4,7610** | **0,0000** | **0,0000** | **9,4000** | **0,0000** | **4,7610** | **0,0000** |



### 1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«…к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха…».

Расчетные нагрузки должны быть определены на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха +8÷tнср, что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 МУ.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 МУ, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащенности потребителей приборами учета (фактическая оснащенность представлена в разделе 3 Главы 1 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний.

Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{\text{О}}^{\text{р}}=\frac{Q_{\text{О}}^{\text{Д}}}{Q_{\text{О}}^{\text{Д}}+Q_{\text{В}}^{\text{Д}}+Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}}\left(Q_{\text{кол}}^{\text{р}}-Q_{\text{пот}}\right) \quad (1)$$

где $Q_{\text{О}}^{\text{Д}}$ – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

$Q_{\text{В}}^{\text{Д}}$ – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{\text{кол}}^{\text{Р}}$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{\text{пот}}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{\text{В}}^{\text{р}}=\frac{Q_{\text{В}}^{\text{Д}}}{Q_{\text{О}}^{\text{Д}}+Q_{\text{В}}^{\text{Д}}+Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}}\left(Q_{\text{кол}}^{\text{р}}-Q_{\text{пот}}\right) \quad (2)$$



Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{\text{ГВС}}^{\text{р}}=\frac{Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}}{Q_{\text{О}}^{\text{Д}}+Q_{\text{В}}^{\text{Д}}+Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}}\left(Q_{\text{кол}}^{\text{р}}-Q_{\text{пот}}\right) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

**Таблица 14 - Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2025 года**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | |
| 1 | Котельная "Горбольница" | 0,0000 | 1,2100 | 0,0000 | 0,8920 | 0,0000 |
| 2 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 0,0000 | 5,6614 | 0,6770 | 3,5916 | 0,0000 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 0,0000 | 2,0692 | 0,0000 | 0,3398 | 0,0000 |
| 4 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,0000 | 0,1040 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 5 | Котельная "Планета детства" | 0,0000 | 0,4113 | 0,0254 | 0,0423 | 0,0000 |
| 6 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,0000 | 0,0954 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | Котельная «Белая Ромашка» | 0,0000 | 29,0549 | 0,3679 | 9,7342 | 0,0000 |
| 8 | Котельная «Дом Советов» | 0,0000 | 13,0087 | 0,8633 | 2,9330 | 0,0000 |
| 9 | Котельная «Мотель» | 0,0000 | 20,2999 | 1,7199 | 11,7532 | 0,0000 |
| 10 | Котельная «Новая Оранжерея» | 0,0000 | 17,0589 | 0,5269 | 7,5261 | 0,0000 |
| 11 | Котельная «Привольное» | 0,0000 | 0,5220 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12 | Котельная Баксанская, 3а | 0,0000 | 0,1480 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 13 | Котельная Баня № 5 | 0,0000 | 3,4554 | 0,0000 | 0,8386 | 0,0000 |
| 14 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 0,0000 | 0,3496 | 0,0000 | 0,3024 | 0,0000 |
| 15 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,0000 | 0,0110 | 0,0000 | 0,0440 | 0,0000 |
| 16 | Котельная Бутырина, 30 | 0,0000 | 0,3391 | 0,0000 | 0,0999 | 0,0000 |
| 17 | Котельная ВАО «Интурист» | 0,0000 | 1,4239 | 0,0000 | 0,5031 | 0,0000 |
| 18 | Котельная Власова, 37 | 0,0000 | 0,3050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 19 | Котельная Власова, 51 | 0,0000 | 0,0970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 20 | Котельная Военный санаторий | 0,0000 | 3,0876 | 0,0365 | 5,1320 | 0,0000 |
| 21 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,0000 | 0,0490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 22 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,0000 | 0,0921 | 0,0000 | 0,0279 | 0,0000 |
| 23 | Котельная Дет.сад № 37 | 0,0000 | 1,1160 | 0,1431 | 0,3710 | 0,0000 |
| 24 | Котельная Дет.сад №30 | 0,0000 | 0,0377 | 0,0000 | 0,0233 | 0,0000 |
| 25 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,0000 | 0,0576 | 0,0000 | 0,0184 | 0,0000 |
| 26 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,0000 | 0,1151 | 0,0748 | 0,0401 | 0,0000 |
| 27 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,0000 | 0,2414 | 0,0843 | 0,0553 | 0,0000 |
| 28 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,0000 | 0,2419 | 0,0843 | 0,0498 | 0,0000 |
| 29 | Котельная Ермолова, 34 | 0,0000 | 0,1530 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 30 | Котельная Ермолова, 40а | 0,0000 | 0,2065 | 0,0000 | 0,1305 | 0,0000 |
| 31 | Котельная Ессентукская, 36 | 0,0000 | 0,6618 | 0,0000 | 0,1912 | 0,0000 |
| 32 | Котельная Ессентукская, 64 | 0,0000 | 0,5896 | 0,0000 | 0,1784 | 0,0000 |
| 33 | Котельная Калинина, 42а | 0,0000 | 1,9275 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 |
| 34 | Котельная Калинина,108 | 0,0000 | 0,1280 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 35 | Котельная Кирова, 29 | 0,0000 | 0,8247 | 0,0000 | 0,2003 | 0,0000 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 36 | Котельная Кирова, 33 | 0,0000 | 0,4240 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 37 | Котельная Кирова, 47а | 0,0000 | 0,2440 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 38 | Котельная Кирова, 58 | 0,0000 | 0,1810 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 39 | Котельная Кирова, 85 | 0,0000 | 0,4355 | 0,0000 | 0,8745 | 0,0000 |
| 40 | Котельная Козлова, 36 | 0,0000 | 0,0560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 41 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,0000 | 0,2795 | 0,0000 | 0,0785 | 0,0000 |
| 42 | Котельная Крайнего, 2 | 0,0000 | 4,0467 | 0,3879 | 1,5504 | 0,0000 |
| 43 | Котельная Крайнего, 90 | 0,0000 | 0,2110 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 44 | Котельная Матвеева, 119 | 0,0000 | 0,4130 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 45 | Котельная Машукская | 0,0000 | 0,6072 | 0,0000 | 0,2668 | 0,0000 |
| 46 | Котельная Мира, 25 | 0,0000 | 0,1190 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 47 | Котельная Нижнеподкумский | 0,0000 | 0,3560 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 48 | Котельная Пост № 1 | 0,0000 | 0,2050 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 49 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 0,0000 | 3,2027 | 0,0000 | 0,3213 | 0,0000 |
| 50 | Котельная Рубина, 2 | 0,0000 | 0,2340 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 51 | Котельная Соборная, 15 | 0,0000 | 0,1600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 52 | Котельная Соборная, 7 | 0,0000 | 0,3520 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 53 | Котельная Станкоремзавод | 0,0000 | 6,8852 | 0,0000 | 2,5995 | 0,0000 |
| 54 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,0000 | 0,1614 | 0,0000 | 0,1016 | 0,0000 |
| 55 | Котельная Украинская, 14 | 0,0000 | 0,2380 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 56 | Котельная Чапаева, 36 | 0,0000 | 0,8990 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 57 | Котельная Школа № 18 | 0,0000 | 0,1170 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 58 | Котельная Школа № 19 | 0,0000 | 0,3490 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 59 | Котельная Школа № 2 | 0,0000 | 0,1210 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 60 | Котельная Школа № 20 | 0,0000 | 0,1590 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 61 | Котельная Школа № 21 | 0,0000 | 0,2141 | 0,0000 | 0,0069 | 0,0000 |
| 62 | Котельная Школа № 22 | 0,0000 | 0,2371 | 0,0000 | 0,0049 | 0,0000 |
| 63 | Котельная Школа № 25 | 0,0000 | 0,1970 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 64 | Котельная Школа № 26 | 0,0000 | 0,0930 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 65 | Котельная Школа №31 | 0,0000 | 0,4697 | 1,0315 | 0,7798 | 0,0000 |
| 66 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,0000 | 0,2216 | 0,0000 | 0,2004 | 0,0000 |
| 67 | Котельная к-р «Бештау» | 0,0000 | 1,5310 | 0,0000 | 0,2270 | 0,0000 |
| 68 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 0,0000 | 2,2492 | 0,0000 | 0,7849 | 0,0000 |
| 69 | Котельная мкр. «Бештау» | 0,0000 | 27,7079 | 1,0363 | 12,6509 | 0,0000 |
| 70 | Котельная п. Золотушка | 0,0000 | 0,1470 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 71 | Котельная ст.Константиновская | 0,0000 | 2,0409 | 0,0000 | 0,5844 | 0,0000 |
| 72 | Котельная тр-к «Скачки» | 0,0000 | 2,5746 | 0,0000 | 1,3604 | 0,0000 |
| 73 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 0,0000 | 1,9031 | 0,0000 | 0,6579 | 0,0000 |
| 74 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 0,0000 | 0,9241 | 0,0000 | 0,3189 | 0,0000 |
| 75 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,0000 | 0,4630 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76 | Котельная фирма «Кавказ» | 0,0000 | 3,6320 | 0,8121 | 1,5229 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **0,0000** | **170,2154** | **7,8711** | **70,1899** | **0,0000** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,0000 | 0,1700 | 0,0000 | 0,7600 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,0000** | **0,1700** | **0,0000** | **0,7600** | **0,0000** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 0,0000 | 5,7500 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП** | **0,0000** | **5,7500** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) технология, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) отопление, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) вентиляция, Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (закр), Гкал/ч | Подкл. нагрузка фактическая (в воде) ГВС (откр), Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **"Санаторий Родник"** | | | | | |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 0,0000 | 6,5720 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **0,0000** | **6,5720** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 0,0000 | 2,8980 | 0,0000 | 1,7550 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **0,0000** | **2,8980** | **0,0000** | **1,7550** | **0,0000** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 0,0000 | 2,7000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **0,0000** | **2,7000** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 0,0000 | 9,4000 | 0,0000 | 4,7610 | 0,0000 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **0,0000** | **9,4000** | **0,0000** | **4,7610** | **0,0000** |

### 1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальные источники теплоснабжения применяются только в зонах 1-2-этажной индивидуальной застройки. В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов» перевод многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не допускается.

Случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не зафиксировано.

### 1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии по элементам территориального деления МО Город Пятигорск представлено в главе 4.

Величина потребления тепловой энергии представлена в таблицах ниже:

- в разрезе источников тепловой энергии;
- в разрезе расчетных элементов территориального деления.



**Таблица 15 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за 2024 год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Полезный отпуск, тыс. Гкал/год | Отпуск в сеть, тыс. Гкал/год |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 53,4350 | 60,1840 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 3,5068 | 3,9224 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 4,1724 | 4,1724 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 9,3242 | 10,3762 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 1,1326 | 1,2721 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 23,0201 | 25,9425 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 2,4746 | 2,7901 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 0,8485 | 0,9237 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 0,3070 | 0,3070 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 0,0964 | 0,0978 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 0,1623 | 0,1623 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 0,1863 | 0,2041 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 0,1289 | 0,1426 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,2177 | 0,2743 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 0,4155 | 0,4436 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 6,2246 | 6,4445 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 0,5096 | 0,5242 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 0,3069 | 0,3153 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 0,4487 | 0,4576 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 0,1943 | 0,2026 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 1,2687 | 1,3910 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 1,4845 | 1,5120 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 0,5278 | 0,5347 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 0,6869 | 0,7258 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 0,4543 | 0,4833 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,2215 | 0,2215 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 11,7683 | 12,7046 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 0,1462 | 0,1498 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 73,4694 | 83,4382 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 5,0633 | 5,6003 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 5,8306 | 6,4063 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 69,6398 | 77,9159 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 0,7839 | 0,8271 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 0,4910 | 0,4910 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 1,5178 | 1,5178 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 1,5961 | 1,5961 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 0,7105 | 0,7105 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 1,3179 | 1,3417 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 3,4289 | 3,9741 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 9,7679 | 10,6858 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,2155 | 0,2276 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 2,6817 | 2,9137 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 0,2919 | 0,3432 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,6382 | 0,6648 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 0,7154 | 0,7189 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 0,2589 | 0,2887 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 0,2700 | 0,3207 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 6,2116 | 7,1339 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 4,2905 | 4,7247 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,3679 | 0,3679 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 2,9636 | 3,6191 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,6102 | 0,6472 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 39,4841 | 47,9667 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 8,7010 | 8,7010 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,0900 | 0,0900 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 0,2754 | 0,2954 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 0,1657 | 0,2322 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,1066 | 0,1096 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,1577 | 0,1577 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 0,9444 | 1,3792 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 0,4291 | 0,4399 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | Полезный отпуск, тыс. Гкал/год | Отпуск в сеть, тыс. Гкал/год |
|---|---|---|---|
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 15,4971 | 18,4618 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 0,1413 | 0,1580 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 1,4145 | 1,5627 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 0,2292 | 0,2424 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 0,2834 | 0,2834 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 0,3754 | 0,3900 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,2642 | 0,2679 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,4654 | 0,4950 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 4,0463 | 5,2772 |
| 71 | Котельная Машукская | 1,8806 | 2,0685 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 10,1531 | 10,5033 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 0,5612 | 0,8768 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,5080 | 0,5080 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 0,6237 | 0,6265 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,1523 | 0,1523 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **403,7530** | **454,6030** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,9223 | 1,0682 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,9223** | **1,0682** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 7,2140 | 7,7232 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **7,2140** | **7,7232** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 16,8848 | 23,3733 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **16,8848** | **23,3733** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 11,9619 | 13,0618 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **11,9619** | **13,0618** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3,8434 | 5,7356 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **3,8434** | **5,7356** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 21,5960 | 21,7946 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **21,5960** | **21,7946** |

### 1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению утверждены приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 20 ноября 2014 года № 807 и представлены на рисунках ниже.



Утверждены
приказом
министерства строительства, архитектуры
и жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 20 ноября 2014 года N 807

НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ОТОПЛЕНИЮ (ГКАЛ/КВ. М В МЕСЯЦ) В МНОГОКВАРТИРНЫХ ИЛИ ЖИЛЫХ ДОМАХ ДО 1999 ГОДА ПОСТРОЙКИ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ, ИСХОДЯ ИЗ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА СЕМЬ КАЛЕНДАРНЫХ МЕСЯЦЕВ

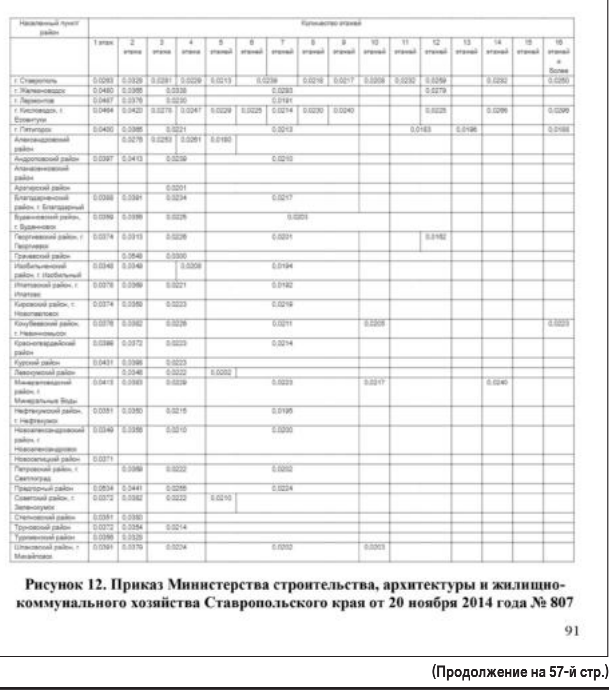


**Рисунок 12. Приказ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 20 ноября 2014 года № 807**



(Продолжение на 57-й стр.)

Утверждены
приказом
министерства строительства, архитектуры
и жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 20 ноября 2014 года N 807

**НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ОТОПЛЕНИЮ (ГКАЛ/КВ. М В МЕСЯЦ) В МНОГОКВАРТИРНЫХ ИЛИ ЖИЛЫХ ДОМАХ ПОСЛЕ 1999 ГОДА ПОСТРОЙКИ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ, ИСХОДЯ ИЗ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА СЕМЬ КАЛЕНДАРНЫХ МЕСЯЦЕВ**

| Населенный пункт/район | Количество этажей | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1 этаж | 2 этажа | 3 этажа | 4 этажа | 5 этажей | 6 этажей | 7 этажей | 8 этажей | 9 этажей | 10 этажей | 11 этажей | 12 этажей и более |
| г. Ставрополь | | | 0,0240 | 0,0282 | 0,0248 | 0,0175 | 0,0183 | 0,0194 | 0,0264 | 0,0243 | 0,0217 | 0,0224 |
| г. Железноводск | | | | 0,0338 | | 0,0307 | | | | | | |
| г. Лермонтов | | | | | | | | | | | | |
| г. Кисловодск, г. Ессентуки | | | | 0,0097 | | 0,0099 | | 0,0108 | | | | 0,0077 |
| г. Пятигорск | | | 0,0154 | 0,0141 | | 0,0128 | | 0,0125 | | | | 0,0211 |
| Александровский район | | | | | | | | | | | | |
| Андроповский район | | | | | | | | | | | | |
| Апанасенковский район | | | | | | | | | | | | |
| Арзгирский район | | | | | | | | | | | | |
| Благодарненский район, г. Благодарный | | | | | | | | | | | | |
| Буденновский район, г. Буденновск | | | | 0,0097 | | | | 0,0067 | | 0,0089 | | |
| Георгиевский район, г. Георгиевск | | | 0,0180 | | 0,0212 | | | | 0,0158 | 0,0179 | | |
| Грачевский район | | | | | | | | | | | | |
| Изобильненский район, г. Изобильный | | | | | | | | | | | | |
| Ипатовский район, г. Ипатово | | | | | | | | | | | | |
| Кировский район, г. Новопавловск | | | | | | | | | | | | |
| Кочубеевский район, г. Невинномысск | | | | | | | | | | | | |
| Красногвардейский район | | | | | | | | | | | | |
| Курский район | | | | | | | | | | | | |
| Левокумский район | | | | | | | | | | | | |
| Минераловодский район, г. Минеральные Воды | | | 0,0117 | | | | | | | | | |
| Нефтекумский район, г. Нефтекумск | | | | | | | | | | | | |
| Новоалександровский р-н, г. Новоалександровск | | | | | | | | | | | | |
| Новоселицкий район | | | | | | | | | | | | |
| Петровский район, г. Светлоград | | | | | | | | | | | | |
| Предгорный район | | | | | | | | | | | | |
| Советский район, г. Зеленокумск | | | | 0,0004 | | | | | | | | |
| Степновский район | | | | | | | | | | | | |
| Труновский район | | | | | | | | | | | | |
| Туркменский район | | | | | | | | | | | | |
| Шпаковский район, г. Михайловск | 0,0122 | 0,0102 | 0,0101 | 0,0086 | | 0,0082 | | 0,0078 | 0,0077 | 0,0073 | | |

**Рисунок 13. Приказ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 20 ноября 2014 года № 807**

92

**1.5.6 Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения**

Договорные тепловые нагрузки с распределением по источникам тепловой энергии представлены в п. 1.5.1.

**1.5.7 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии**

В таблице ниже представлено сравнение величины расчетной нагрузки и фактической потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

**Таблица 16 - Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Договорная нагрузка (в воде), Гкал/ч | Фактическая нагрузка (в воде), Гкал/ч | Отношение фактической к договорной, % |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | |
| 1 | Котельная "Горбольница" | 2,1020 | 2,1020 | 100 |
| 2 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 9,9300 | 9,9300 | 100 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 2,4090 | 2,4090 | 100 |
| 4 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,1040 | 0,1040 | 100 |
| 5 | Котельная "Планета детства" | 0,4790 | 0,4790 | 100 |
| 6 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,0954 | 0,0954 | 100 |
| 7 | Котельная «Белая Ромашка» | 39,1570 | 39,1570 | 100 |
| 8 | Котельная «Дом Советов» | 16,8050 | 16,8050 | 100 |
| 9 | Котельная «Мотель» | 33,7730 | 33,7730 | 100 |
| 10 | Котельная «Новая Оранжерея» | 25,1120 | 25,1120 | 100 |
| 11 | Котельная «Привольное» | 0,5220 | 0,5220 | 100 |
| 12 | Котельная Баксанская, 3а | 0,1480 | 0,1480 | 100 |
| 13 | Котельная Баня № 5 | 4,2940 | 4,2940 | 100 |
| 14 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 0,6520 | 0,6520 | 100 |
| 15 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,0550 | 0,0550 | 100 |
| 16 | Котельная Бутырина, 30 | 0,4390 | 0,4390 | 100 |
| 17 | Котельная ВАО «Интурист» | 1,9270 | 1,9270 | 100 |
| 18 | Котельная Власова, 37 | 0,3050 | 0,3050 | 100 |
| 19 | Котельная Власова, 51 | 0,0970 | 0,0970 | 100 |
| 20 | Котельная Военный санаторий | 8,2560 | 8,2560 | 100 |
| 21 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,0490 | 0,0490 | 100 |
| 22 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,1200 | 0,1200 | 100 |
| 23 | Котельная Дет.сад № 37 | 1,6300 | 1,6300 | 100 |
| 24 | Котельная Дет.сад №30 | 0,0610 | 0,0610 | 100 |
| 25 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,0760 | 0,0760 | 100 |
| 26 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,2300 | 0,2300 | 100 |
| 27 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,3810 | 0,3810 | 100 |
| 28 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,3760 | 0,3760 | 100 |
| 29 | Котельная Ермолова, 34 | 0,1530 | 0,1530 | 100 |
| 30 | Котельная Ермолова, 40а | 0,3370 | 0,3370 | 100 |
| 31 | Котельная Ессентукская, 36 | 0,8530 | 0,8530 | 100 |
| 32 | Котельная Ессентукская, 64 | 0,7680 | 0,7680 | 100 |
| 33 | Котельная Калинина, 42а | 2,2070 | 2,2070 | 100 |
| 34 | Котельная Калинина,108 | 0,1280 | 0,1280 | 100 |
| 35 | Котельная Кирова, 29 | 1,0250 | 1,0250 | 100 |
| 36 | Котельная Кирова, 33 | 0,4240 | 0,4240 | 100 |
| 37 | Котельная Кирова, 47а | 0,2440 | 0,2440 | 100 |
| 38 | Котельная Кирова, 58 | 0,1810 | 0,1810 | 100 |
| 39 | Котельная Кирова, 85 | 1,3100 | 1,3100 | 100 |
| 40 | Котельная Козлова, 36 | 0,0560 | 0,0560 | 100 |
| 41 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,3580 | 0,3580 | 100 |
| 42 | Котельная Крайнего, 2 | 5,9850 | 5,9850 | 100 |
| 43 | Котельная Крайнего, 90 | 0,2110 | 0,2110 | 100 |
| 44 | Котельная Матвеева, 119 | 0,4130 | 0,4130 | 100 |
| 45 | Котельная Машукская | 0,8740 | 0,8740 | 100 |

93

| № п/п | Наименование ИТЭ | Договорная нагрузка (в воде), Гкал/ч | Фактическая нагрузка (в воде), Гкал/ч | Отношение фактической к договорной, % |
|---|---|---|---|---|
| 46 | Котельная Мира, 25 | 0,1190 | 0,1190 | 100 |
| 47 | Котельная Нижнеподкумский | 0,3560 | 0,3560 | 100 |
| 48 | Котельная Пост № 1 | 0,2050 | 0,2050 | 100 |
| 49 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 3,5240 | 3,5240 | 100 |
| 50 | Котельная Рубина, 2 | 0,2340 | 0,2340 | 100 |
| 51 | Котельная Соборная, 15 | 0,1600 | 0,1600 | 100 |
| 52 | Котельная Соборная, 7 | 0,3520 | 0,3520 | 100 |
| 53 | Котельная Станкоремзавод | 9,4847 | 9,4847 | 100 |
| 54 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,2630 | 0,2630 | 100 |
| 55 | Котельная Украинская, 14 | 0,2380 | 0,2380 | 100 |
| 56 | Котельная Чапаева, 36 | 0,8990 | 0,8990 | 100 |
| 57 | Котельная Школа № 18 | 0,1170 | 0,1170 | 100 |
| 58 | Котельная Школа № 19 | 0,3490 | 0,3490 | 100 |
| 59 | Котельная Школа № 2 | 0,1210 | 0,1210 | 100 |
| 60 | Котельная Школа № 20 | 0,1590 | 0,1590 | 100 |
| 61 | Котельная Школа № 21 | 0,2210 | 0,2210 | 100 |
| 62 | Котельная Школа № 22 | 0,2420 | 0,2420 | 100 |
| 63 | Котельная Школа № 25 | 0,1970 | 0,1970 | 100 |
| 64 | Котельная Школа № 26 | 0,0930 | 0,0930 | 100 |
| 65 | Котельная Школа №31 | 2,2810 | 2,2810 | 100 |
| 66 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,4220 | 0,4220 | 100 |
| 67 | Котельная к-р «Бештау» | 1,7580 | 1,7580 | 100 |
| 68 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 3,0340 | 3,0340 | 100 |
| 69 | Котельная мкр. «Бештау» | 41,3950 | 41,3950 | 100 |
| 70 | Котельная п. Золотушка | 0,1470 | 0,1470 | 100 |
| 71 | Котельная ст.Константиновская | 2,6253 | 2,6253 | 100 |
| 72 | Котельная тр-к «Скачки» | 3,9350 | 3,9350 | 100 |
| 73 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 2,5610 | 2,5610 | 100 |
| 74 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 1,2430 | 1,2430 | 100 |
| 75 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,4630 | 0,4630 | 100 |
| 76 | Котельная фирма «Кавказ» | 5,9670 | 5,9670 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **248,2764** | **248,2764** | **100** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,9300 | 0,9300 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,9300** | **0,9300** | **100** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 5,7500 | 5,7500 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **5,7500** | **5,7500** | **100** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 6,5720 | 6,5720 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **6,5720** | **6,5720** | **100** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 4,6530 | 4,6530 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **4,6530** | **4,6530** | **100** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 2,7000 | 2,7000 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **2,7000** | **2,7000** | **100** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 14,1610 | 14,1610 | 100 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **14,1610** | **14,1610** | **100** |

94

**1.6 Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

**1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии**

Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлена в Главе 4.

**1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии**

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлен в Главе 4.

**1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю**

Гидравлические режимы тепловых сетей можно охарактеризовать как удовлетворительные. Дефициты по пропускной способности тепловых сетей отсутствуют, а резервы по пропускной способности достаточны для удовлетворения текущих потребностей города.

Гидравлический расчет выполнен на электронной модели схемы теплоснабжения в РПК Zulu Thermo.

**1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Основные причины возникновения дефицита и снижения качества теплоснабжения:

1. Возникновение не покрываемых дефицитов или снижение нормативных резервов мощности может происходить при отказе теплоснабжающих организаций от выполнения инвестиционных обязательств, пересмотр ими своих планов в меньшую сторону. Понятно, что модернизация основного оборудования является необходимым и постоянным аспектом деятельности любой теплоэнергетической компании. Иначе износ и выбытие оборудования могут стать причиной снижения надежности теплоснабжения, причиной роста удельных издержек, а впоследствии – и причиной дефицита мощности. В этом же ряду причин и необходимость диверсификации структуры генерирующих мощностей.

2. Рост объемов теплопотребления.

Чтобы избежать появления и нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать баланс между нагрузками вновь вводимых объектов потребления тепловой энергии и располагаемыми мощностями источников систем теплоснабжения.

95

**1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не требуется.

96

**1.7 Часть 7. Балансы теплоносителя**

**1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть**

Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждён приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» с изменениями в соответствии с приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 года N 377.

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Расчётные годовые ПСВ с утечкой определяются по формуле:

$$G^{н}_{ут} = \frac{aV^{ср.г} n_{год}}{100},$$

Где:

- a – расчётное удельное значение ПСВ с утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления, м³/ч, принимается в размере 0,25% от среднегодового объема ТС;
- Vср.г – среднегодовой объем сетевой воды в ТС, м³;
- nгод – число часов работы системы теплоснабжения в течение года, ч.

Расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа принимаются равными 1,5-кратному объему ТС по формуле:

$$G^{р}_{п.п} = 1{,}5 \cdot V_{этс},$$

Где:

- Vэтс – объем трубопроводов тепловой сети, на обслуживании, м³.

Расчетные годовые ПСВ на регламентные испытания определятся по формуле:

$$G^{р}_{п.и} = 2 \cdot V_{этс}$$

Суммарные расчётные годовые ПСВ для системы теплоснабжения МУП «ТС» в целом Gрпсв (м³/год) определяются по формуле:

$$G^{р}_{псв} = G^{р}_{п.п} + G^{р}_{п.а} + G^{р}_{п.и} + G^{р}_{ут}$$, где

97

- Gрп.п – расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем после монтажа, м³;
- Gрп.и – расчетные годовые ПСВ при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³;
- Gрп.а – расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты, установленных на тепловых сетях, м³;
- Gрут – расчетные годовые ПСВ с утечкой из тепловой сети, м³.

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен ниже в таблице.

**Таблица 17 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 1.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26 930,34 |
| 1.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26 930,34 |
| 1.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 2.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 229,78 |
| 2.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 229,78 |
| 2.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 3.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 |
| 3.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 |
| 3.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 4.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 728,75 |
| 4.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 728,75 |
| 4.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 5.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 364,94 |
| 5.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 364,94 |
| 5.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 6.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 11 507,23 |
| 6.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 11 507,23 |
| 6.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 7.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 977,99 |
| 7.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 977,99 |
| 7.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 8.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 98,32 |
| 8.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 98,32 |
| 8.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 9.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 |
| 9.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 |
| 9.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 10.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 12,08 |
| 10.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 12,08 |
| 10.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 11.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 |
| 11.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 |
| 11.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 12.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,65 |
| 12.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,65 |
| 12.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 13.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 29,84 |

98

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 13.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 29,84 |
| 13.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 14.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 62,73 |
| 14.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 62,73 |
| 14.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 15.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 50,06 |
| 15.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 50,06 |
| 15.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 16.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 507,57 |
| 16.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 507,57 |
| 16.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 17.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 |
| 17.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 |
| 17.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 18.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 |
| 18.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 |
| 18.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 19.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 46,48 |
| 19.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 46,48 |
| 19.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 20.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 27,64 |
| 20.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 27,64 |
| 20.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 21.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 616,16 |
| 21.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 616,16 |
| 21.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 22.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 427,17 |
| 22.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 427,17 |
| 22.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 23.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,25 |
| 23.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,25 |
| 23.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 24.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 100,34 |
| 24.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 100,34 |
| 24.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 25.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 73,64 |
| 25.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 73,64 |
| 25.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 26.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 |
| 26.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 |
| 26.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 27.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 5 720,42 |
| 27.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 5 720,42 |
| 27.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 28.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 22,70 |
| 28.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 22,70 |
| 28.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 29.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 35 424,97 |
| 29.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 35 424,97 |
| 29.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |

99

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 30.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 324,27 |
| 30.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 324,27 |
| 30.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 31.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 173,42 |
| 31.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 173,42 |
| 31.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 32.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 31 884,48 |
| 32.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 31 884,48 |
| 32.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 33.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 95,52 |
| 33.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 95,52 |
| 33.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 34.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 |
| 34.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 |
| 34.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 35.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 |
| 35.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 |
| 35.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 36.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 |
| 36.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 |
| 36.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 37.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 |
| 37.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 |
| 37.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 38.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 034,41 |
| 38.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 034,41 |
| 38.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 39.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 418,96 |
| 39.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 418,96 |
| 39.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 40.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 300,08 |
| 40.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 300,08 |
| 40.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 41.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 167,92 |
| 41.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 167,92 |
| 41.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 42.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4,38 |
| 42.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4,38 |
| 42.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 43.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 39,82 |
| 43.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 39,82 |
| 43.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 44.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 163,53 |
| 44.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 163,53 |
| 44.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 45.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 142,12 |
| 45.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 142,12 |
| 45.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 46.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 36,64 |

100

(Продолжение на 58-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 46.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 36,64 |
| 46.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 47.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 42,66 |
| 47.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 42,66 |
| 47.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 48.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 2 610,94 |
| 48.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 2 610,94 |
| 48.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 49.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 1 563,00 |
| 49.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 1 563,00 |
| 49.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 50.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 1,75 |
| 50.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 1,75 |
| 50.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 51.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 1 661,92 |
| 51.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 1 661,92 |
| 51.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 52.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 105,38 |
| 52.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 105,38 |
| 52.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 53.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 27 881,93 |
| 53.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 27 881,93 |
| 53.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 54.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 8,76 |
| 54.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 8,76 |
| 54.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 55.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,00 |
| 55.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,00 |
| 55.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 56.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 49,60 |
| 56.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 49,60 |
| 56.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 57.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 39,45 |
| 57.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 39,45 |
| 57.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 58.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,00 |
| 58.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,00 |
| 58.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 59.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,00 |
| 59.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,00 |
| 59.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 60.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 273,79 |
| 60.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 273,79 |
| 60.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 61.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 55,89 |
| 61.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 55,89 |
| 61.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 62.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 18,40 |
| 62.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 18,40 |
| 62.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |

101

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 63.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 26,83 |
| 63.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 26,83 |
| 63.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 64.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 293,89 |
| 64.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 293,89 |
| 64.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 65.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 76,77 |
| 65.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 76,77 |
| 65.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 66.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,88 |
| 66.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,88 |
| 66.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 67.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 55,39 |
| 67.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 55,39 |
| 67.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 68.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 96,54 |
| 68.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 96,54 |
| 68.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 69.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 179,62 |
| 69.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 179,62 |
| 69.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 70.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 2 438,17 |
| 70.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 2 438,17 |
| 70.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 71.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 417,16 |
| 71.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 417,16 |
| 71.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 72.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 28,91 |
| 72.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 28,91 |
| 72.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 73.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 237,68 |
| 73.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 237,68 |
| 73.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 74.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,88 |
| 74.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,88 |
| 74.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 75.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 1,75 |
| 75.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 1,75 |
| 75.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 76.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 0,00 |
| 76.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 0,00 |
| 76.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 168 017,83 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 168 017,83 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | |
| 77.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 3,50 |
| 77.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 3,50 |
| 77.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |

102

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 3,50 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 3,50 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | |
| 78.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 4 620,00 |
| 78.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 4 620,00 |
| 78.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 4 620,00 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 4 620,00 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | |
| 79.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 13,14 |
| 79.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 13,14 |
| 79.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 13,14 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 13,14 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | |
| 80.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 8,76 |
| 80.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 8,76 |
| 80.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 8,76 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 8,76 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | |
| 81.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 9,64 |
| 81.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 9,64 |
| 81.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 9,64 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 9,64 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | |
| 82.1 | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 30,66 |
| 82.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 30,66 |
| 82.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м$^3$/год | 30,66 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м$^3$/год | 30,66 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м$^3$/год | 0,00 |

103

### 1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Аварийный режим работы системы теплоснабжения определяется в соответствии с п.6.16÷6.17 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, по который рассчитываются водоподготовительные установки при проектировании тепловых сетей.

СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 п. 6.16 «Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м$^3$/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение с целью выравнивания суточного графика расхода воды (производительности ВПУ) на источниках теплоты должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды по СанПиН 2.1.4.2496.

Расчетная вместимость баков-аккумуляторов должна быть равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно предусматриваться непрерывное обновление воды в баках.

Балансы теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения представлены в главе 6.

**Таблица 18 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 1.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 |
| 1.2 | Срок службы, лет | 53 |
| 1.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 7,5 |

104

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 1.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 7,5 |
| 1.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 2.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 |
| 2.2 | Срок службы, лет | 29 |
| 2.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,8 |
| 2.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,8 |
| 2.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 3.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 |
| 3.2 | Срок службы, лет | 29 |
| 3.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| 3.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| 3.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 4.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1,75 |
| 4.2 | Срок службы, лет | 15 |
| 4.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,4 |
| 4.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,4 |
| 4.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 5.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 5.2 | Срок службы, лет | |
| 5.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 |
| 5.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 |
| 5.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 6.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 133 |
| 6.2 | Срок службы, лет | 32 |
| 6.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,7 |
| 6.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,7 |
| 6.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 7.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 |
| 7.2 | Срок службы, лет | 48 |
| 7.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,7 |
| 7.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,7 |
| 7.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 8.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 8.2 | Срок службы, лет | |
| 8.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 8.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 8.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 9.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 9.2 | Срок службы, лет | |
| 9.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 9.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 9.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 10.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 3,5 |
| 10.2 | Срок службы, лет | 15 |
| 10.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 10.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 10.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 11.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 11.2 | Срок службы, лет | |
| 11.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 11.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 11.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 12.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 12.2 | Срок службы, лет | |
| 12.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |

105

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 12.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 12.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 13.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 13.2 | Срок службы, лет | |
| 13.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 13.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 13.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 14.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 14.2 | Срок службы, лет | |
| 14.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 14.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 14.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 15.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 15.2 | Срок службы, лет | |
| 15.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 15.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 15.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 16.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 |
| 16.2 | Срок службы, лет | 8 |
| 16.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,2 |
| 16.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,2 |
| 16.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 17.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 17.2 | Срок службы, лет | |
| 17.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 17.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 17.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 18.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 18.2 | Срок службы, лет | |
| 18.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 18.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 18.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 19.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 19.2 | Срок службы, лет | |
| 19.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 19.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 19.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 20.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 20.2 | Срок службы, лет | |
| 20.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 20.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 20.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 21.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 21.2 | Срок службы, лет | |
| 21.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,5 |
| 21.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,5 |
| 21.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 22.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 22.2 | Срок службы, лет | |
| 22.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 |
| 22.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 |
| 22.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 23.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 23.2 | Срок службы, лет | |
| 23.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |

106

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 23.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 23.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 24.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 24.2 | Срок службы, лет | |
| 24.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 24.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 24.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 25.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 25.2 | Срок службы, лет | |
| 25.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 25.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 25.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 26.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 26.2 | Срок службы, лет | |
| 26.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 26.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 26.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 27.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 |
| 27.2 | Срок службы, лет | 53 |
| 27.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,2 |
| 27.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,2 |
| 27.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 28.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 28.2 | Срок службы, лет | |
| 28.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 28.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 28.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 29.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 45 |
| 29.2 | Срок службы, лет | 40 |
| 29.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 8,7 |
| 29.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 8,7 |
| 29.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 30.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 30.2 | Срок службы, лет | |
| 30.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 |
| 30.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 |
| 30.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 31.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 31.2 | Срок службы, лет | |
| 31.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,4 |
| 31.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,4 |
| 31.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 32.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 32.2 | Срок службы, лет | |
| 32.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 9,2 |
| 32.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 9,2 |
| 32.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 33.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 33.2 | Срок службы, лет | |
| 33.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 33.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 33.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 34.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 34.2 | Срок службы, лет | |

107

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 34.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 34.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 34.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 35.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 35.2 | Срок службы, лет | |
| 35.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 |
| 35.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 |
| 35.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 36.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 36.2 | Срок службы, лет | |
| 36.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,3 |
| 36.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,3 |
| 36.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 37.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 37.2 | Срок службы, лет | |
| 37.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 37.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 37.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 38.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 38.2 | Срок службы, лет | |
| 38.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 |
| 38.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 |
| 38.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 39.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 |
| 39.2 | Срок службы, лет | 31 |
| 39.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| 39.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| 39.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 40.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 |
| 40.2 | Срок службы, лет | 50 |
| 40.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,4 |
| 40.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,4 |
| 40.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 41.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 41.2 | Срок службы, лет | |
| 41.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 41.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 41.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 42.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 42.2 | Срок службы, лет | |
| 42.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,5 |
| 42.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,5 |
| 42.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 43.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 43.2 | Срок службы, лет | |
| 43.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 43.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 43.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Котлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 44.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 44.2 | Срок службы, лет | |
| 44.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 44.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 44.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 45.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 45.2 | Срок службы, лет | |

108

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 45.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 45.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 45.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 46.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 46.2 | Срок службы, лет | |
| 46.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 46.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 46.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 47.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 47.2 | Срок службы, лет | |
| 47.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 47.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 47.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 48.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 |
| 48.2 | Срок службы, лет | 36 |
| 48.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,9 |
| 48.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,9 |
| 48.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 49.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 45 |
| 49.2 | Срок службы, лет | 37 |
| 49.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,8 |
| 49.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,8 |
| 49.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 50.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 50.2 | Срок службы, лет | |
| 50.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 50.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 50.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 51.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 9,5 |
| 51.2 | Срок службы, лет | 49 |
| 51.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,7 |
| 51.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,7 |
| 51.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 52.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 52.2 | Срок службы, лет | |
| 52.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 52.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 52.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 53.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 16 |
| 53.2 | Срок службы, лет | 50 |
| 53.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 5,6 |
| 53.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 5,6 |
| 53.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 54.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 54.2 | Срок службы, лет | |
| 54.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| 54.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| 54.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 55.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 55.2 | Срок службы, лет | |
| 55.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 55.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 55.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 56.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 56.2 | Срок службы, лет | |

109

(Продолжение на 59-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| 56.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 56.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 56.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 57.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 57.2 | Срок службы, лет | |
| 57.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 57.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 57.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 58.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 58.2 | Срок службы, лет | |
| 58.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 58.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 58.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 59.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 59.2 | Срок службы, лет | |
| 59.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 59.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 59.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 60.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 53 |
| 60.2 | Срок службы, лет | 11 |
| 60.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 60.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 60.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 61.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 61.2 | Срок службы, лет | |
| 61.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 61.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 61.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 62.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20 |
| 62.2 | Срок службы, лет | 49 |
| 62.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,1 |
| 62.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,1 |
| 62.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 63.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 63.2 | Срок службы, лет | |
| 63.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 63.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 63.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 64.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 9,5 |
| 64.2 | Срок службы, лет | 52 |
| 64.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 |
| 64.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 |
| 64.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 65.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 65.2 | Срок службы, лет | |
| 65.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 65.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 65.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 66.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 66.2 | Срок службы, лет | |
| 66.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 66.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 66.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 67.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 67.2 | Срок службы, лет | |
| 67.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 67.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 67.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 68.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 68.2 | Срок службы, лет | |
| 68.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 68.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 68.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 69.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 69.2 | Срок службы, лет | |
| 69.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 69.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 69.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 70.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 8 |
| 70.2 | Срок службы, лет | 38 |
| 70.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| 70.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| 70.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 71.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 |
| 71.2 | Срок службы, лет | 23 |
| 71.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 71.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 71.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 72.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 72.2 | Срок службы, лет | |
| 72.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,3 |
| 72.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,3 |
| 72.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 73.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 6 |
| 73.2 | Срок службы, лет | 2024 |
| 73.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 73.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 73.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 74.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 74.2 | Срок службы, лет | |
| 74.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,1 |
| 74.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,1 |
| 74.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 75.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 75.2 | Срок службы, лет | |
| 75.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,2 |
| 75.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,2 |
| 75.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 76.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 76.2 | Срок службы, лет | |
| 76.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0 |
| 76.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| 76.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 486,25 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 66,41 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 66,41 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | |
| 77.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,92 |
| 77.2 | Срок службы, лет | 10 |
| 77.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 |
| 77.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 |
| 77.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0,92 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 0,4 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,4 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | |
| 78.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 10 |
| 78.2 | Срок службы, лет | 19 |
| 78.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,3 |
| 78.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,3 |
| 78.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 10 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 2,3 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,3 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | |
| 79.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 79.2 | Срок службы, лет | |
| 79.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,5 |
| 79.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,5 |
| 79.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,5 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,5 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | |
| 80.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 80.2 | Срок службы, лет | |
| 80.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| 80.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| 80.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | |
| 81.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 81.2 | Срок службы, лет | |
| 81.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,1 |
| 81.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,1 |
| 81.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 1,1 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,1 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | |
| 82.1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| 82.2 | Срок службы, лет | |
| 82.3 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,5 |
| 82.4 | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,5 |
| 82.5 | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Производительность ВПУ, т/ч | 0 |
| | Срок службы, лет | |
| | Всего подпитка тепловой сети, в том числе, т/ч | 3,5 |
| | нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 3,5 |
| | сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0 |

110

111

112

**Таблица 19 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»**

| Параметр | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Срок службы | лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Доля резерва | % | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |

**Таблица 20 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ЛПУП "Санаторий Родник"**

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,340 | 0,330 | 0,310 | 0,320 | 0,280 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| сверхнормативный расход воды | 0,115 | 0,105 | 0,85 | 0,95 | 0,55 |
| Расход воды на ГВС | 6,080 | 7,002 | 8,500 | 8,200 | 7,900 |

**Таблица 21 - Балансы теплоносителя для тепловых сетей - ЛПУП "Санаторий Родник"**

| Параметр | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 340 | 330 | 310 | 320 | 280 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 115 | 105 | 85 | 95 | 55 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | +10 | +10 | +10 | +10 | +10 |
| Доля резерва | % | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |

113

## 1.8 Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

### 1.8.1 Описание видов и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения приведены в главе 8.

**Таблица 22 - Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 8167,19 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 298,8 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 612,38 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1442,96 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 156,3 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 3699,95 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 430,53 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 97,38 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 41,72 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 13,14 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 23,08 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 29,52 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 21,98 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 47,67 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 55,64 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 1033,7 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 60,05 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 37,35 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 43,49 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 33,05 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 202,36 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 198,61 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 61,38 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 95,24 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 75,32 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 33,32 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 1891,7 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 16,48 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 10554,35 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 672,64 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 855,23 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 10617,51 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 91,29 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 55,47 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 236,63 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 243,58 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 144,93 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 181,93 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 611,52 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 1579,97 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 75,81 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 355,15 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 31,36 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 95,28 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 76,9 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 38,86 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 41,95 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 907,86 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 748,94 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 82,36 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 521 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 91,47 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 7405,16 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 892,75 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 15,34 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 42,17 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 35,03 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 24,03 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 13,86 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 178,73 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 64,58 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 2616,09 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 26,38 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 243,19 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 62,04 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 49,42 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 52,72 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 45,27 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 75,5 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 682,21 |
| 71 | Котельная Машукская | 274,09 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 1730,94 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 149,64 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 72,5 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 98,38 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 24,4 |
| | **Итого по ЕТО №1** | **62706,7** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 490,88 |
| | **Итого по ЕТО №2** | **490,88** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 1195,2 |
| | **Итого по ЕТО №3** | **1195,2** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 2407,5 |
| | **Итого по ЕТО №4** | **2407,5** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 1952,28 |
| | **Итого по ЕТО №5** | **1952,28** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3280,97 |
| | **Итого по ЕТО №6** | **3280,97** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| 82 | Котельная "Машук" | 2321,4 |
| | **Итого по ЕТО №7** | **2321,4** |

114

**Таблица 23 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Пятигорсктеплосервис"**

| № | Наименование котельной | Адрес | Вид топлива | Расход натурального топлива, (м³) | Средняя теплотворная способность топлива за 2024 год, ккал/кг | Расход условного топлива, т.у.т. за 2024 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | «Мотель» | ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | Природный газ | 8 167 188,00 | 8357 | 9 750,46 |
| 2 | "Горбольница" | ул. Калинина, 33 | Природный газ | 298 796,00 | 8357 | 356,72 |
| 3 | "Детская больница" | ул. Кучуры, 1 | Природный газ | 612 378,00 | 8357 | 731,09 |
| 4 | Крайнего, 2 | ул. Крайнего, 2 | Природный газ | 1 442 961,00 | 8357 | 1 722,69 |
| 5 | Бештаугорское шоссе, 7 | Бештаугорское шоссе, 7 | Природный газ | 156 296,00 | 8357 | 186,60 |
| 6 | «Дом Советов» | ул. Коста Хетагурова, 9 | Природный газ | 3 699 948,00 | 8357 | 4 417,21 |
| 7 | Дет.сад № 37 | ул. Коста Хетагурова, 69 | Природный газ | 430 528,00 | 8357 | 513,99 |
| 8 | Соборная, 7 | ул. Соборная, 7 | Природный газ | 97 382,00 | 8357 | 116,26 |
| 9 | Соборная, 15 | ул. Соборная, 15 | Природный газ | 41 716,00 | 8357 | 49,80 |
| 10 | Козлова, 36 | ул. Козлова, 36 | Природный газ | 13 136,00 | 8357 | 15,68 |
| 11 | Мира, 25 | ул. Мира, 25 | Природный газ | 23 083,00 | 8357 | 27,56 |
| 12 | Школа № 18 | ул. Матвеева, 35а | Природный газ | 29 515,00 | 8357 | 35,24 |
| 13 | Школа № 2 | ул. Дзержинского, 12 | Природный газ | 21 978,00 | 8357 | 26,24 |
| 14 | 40 лет Октября, 55 | ул. 40 лет Октября, 55 | Природный газ | 47 666,00 | 8357 | 56,91 |
| 15 | Пост № 1 | ул. Ленина, 23 | Природный газ | 55 636,00 | 8357 | 66,42 |
| 16 | кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | ул. Матвеева, 1 | Природный газ | 1 033 701,00 | 8357 | 1 234,09 |
| 17 | Кирова, 47а | ул. Кирова, 47а | Природный газ | 60 052,00 | 8357 | 71,69 |
| 18 | Кирова, 58 | ул. Кирова, 58 | Природный газ | 37 350,00 | 8357 | 44,59 |
| 19 | Крайнего, 90 | ул. Крайнего, 90 | Природный газ | 43 491,00 | 8357 | 51,92 |
| 20 | Калинина,108 | ул. Калинина, 108 | Природный газ | 33 052,00 | 8357 | 39,46 |
| 21 | Кирова, 85 | ул. Кирова, 85 | Природный газ | 202 361,00 | 8357 | 241,59 |
| 22 | Кирова, 29 | ул. Кирова, 29 | Природный газ | 198 614,00 | 8357 | 237,12 |
| 23 | Рубина, 2 | ул. Рубина, 2 | Природный газ | 61 376,00 | 8357 | 73,27 |
| 24 | Кирова, 33 | ул.Кирова, 33 | Природный газ | 95 243,00 | 8357 | 113,71 |
| 25 | Власова, 37 | ул. Власова, 37 | Природный газ | 75 318,00 | 8357 | 89,92 |
| 26 | Дет.сад № 2 | пр. Советской Армии, 21 | Природный газ | 33 318,00 | 8357 | 39,78 |
| 27 | "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | пр. Кирова, 67 | Природный газ | 1 891 705,00 | 8357 | 2 258,43 |
| 28 | Власова, 51 | ул. Власова, 51 | Природный газ | 16 477,00 | 8357 | 19,67 |
| 29 | «Белая Ромашка» | ул. Московской, 65 | Природный газ | 10 554 353,00 | 8357 | 12 600,39 |
| 30 | Калинина, 42а | ул. Калинина, 42а | Природный газ | 672 643,00 | 8357 | 803,04 |
| 31 | РКМ, 40 лет Окт. 27 | ул. 40 лет Октября, 27 | Природный газ | 855 227,00 | 8357 | 1 021,02 |
| 32 | мкр. «Бештау» | ул. Адмиральского, 4 | Природный газ | 10 617 513,00 | 8357 | 12 675,79 |
| 33 | Матвеева, 119 | ул. Матвеева, 119 | Природный газ | 91 287,00 | 8357 | 108,98 |
| 34 | Украинская, 14 | ул. Украинская, 14 | Природный газ | 55 474,00 | 8357 | 66,23 |
| 35 | Ессентукская, 64 | ул. Ессентукская, 64 | Природный газ | 236 628,00 | 8357 | 282,50 |
| 36 | Ессентукская, 36 | ул. Ессентукская, 36 | Природный газ | 243 579,00 | 8357 | 290,80 |
| 37 | Бутырина, 30 | ул. Бутырина, 30 | Природный газ | 144 930,00 | 8357 | 173,03 |
| 38 | Школа №31 | ул. Мира, 187 | Природный газ | 181 926,00 | 8357 | 217,19 |
| 39 | тур.комп. «Озерный» | ул. Егоршина, 4 | Природный газ | 611 522,00 | 8357 | 730,07 |
| 40 | фирма «Кавказ» | ул. Ермолова, 12 | Природный газ | 1 579 967,00 | 8357 | 1 886,25 |
| 41 | Дет.сад №23 "Светлячок" | ул. Пальмиро Тольятти, 40 | Природный газ | 75 815,00 | 8357 | 90,51 |
| 42 | ул. Польмиро Тольятти, 34А | ул. Пальмиро Тольятти, 34 | Природный газ | 355 154,00 | 8357 | 424,00 |
| 43 | Баксанская, 3а | ул. Баксанская, 3а | Природный газ | 31 355,00 | 8357 | 37,43 |
| 44 | Козлова-Комарова, 54 | ул. Козлова-Комарова, 54 | Природный газ | 95 276,00 | 8357 | 113,75 |
| 45 | Ермолова, 40а | ул. Ермолова, 40а | Природный газ | 76 901,00 | 8357 | 91,81 |
| 46 | Ермолова, 34 | ул. Ермолова, 34 | Природный газ | 38 861,00 | 8357 | 46,39 |
| 47 | п. Золотушка | ул. Иглина | Природный газ | 41 946,00 | 8357 | 50,08 |
| 48 | тр-к «Скачки» | ул. 5-й Переулок | Природный газ | 907 862,00 | 8357 | 1 083,86 |
| 49 | ВАО «Интурист» | ул. Огородная, 39 | Природный газ | 748 938,00 | 8357 | 894,12 |
| 50 | дет.сан. «Ромашка» | ул. Ермолова, 213 | Природный газ | 82 362,00 | 8357 | 98,33 |
| 51 | к-р «Бештау» | ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | Природный газ | 521 002,00 | 8357 | 622,00 |
| 52 | ул.Тольятти, 263 | ул. Тольятти, 263 | Природный газ | 91 471,00 | 8357 | 109,20 |
| 53 | «Новая Оранжерея» | ул. Пестова, 36 | Природный газ | 7 405 158,00 | 8357 | 8 840,70 |
| 54 | Баня № 5 | ул. Набережная | Природный газ | 892 751,00 | 8357 | 1 065,82 |
| 55 | Дет.сад № 19 | ул. Батарейная, 42 | Природный газ | 15 339,00 | 8357 | 18,31 |
| 56 | Школа № 25 | ул. Энгельса, 104 | Природный газ | 42 174,00 | 8357 | 50,35 |
| 57 | Школа № 26 | ул. Энгельса, 61 | Природный газ | 35 027,00 | 8357 | 41,82 |
| 58 | Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | ул. Булгакова, 11 | Природный газ | 24 031,00 | 8357 | 28,69 |
| 59 | "МФЦ" Коллективная, 3 | ул. Коллективная, 3 | Природный газ | 13 860,00 | 8357 | 16,55 |
| 60 | «Привольное» | село Привольное | Природный газ | 178 732,00 | 8357 | 213,38 |
| 61 | Школа № 22 | ул. Пролетарская | Природный газ | 64 584,00 | 8357 | 77,10 |
| 62 | Станкоремзавод | ул. Ясная, 17 | Природный газ | 2 616 086,00 | 8357 | 3 123,23 |
| 63 | Дет.сад №30 | пр. Советской Армии, 134 | Природный газ | 26 382,00 | 8357 | 31,50 |
| 64 | Чапаева, 36 | ул. Чапаева, 36 | Природный газ | 243 185,00 | 8357 | 290,33 |
| 65 | Школа № 19 | ул. Ленина, 25 | Природный газ | 62 037,00 | 8357 | 74,06 |
| 66 | Школа № 20 | ул. Ленина, 55 | Природный газ | 49 417,00 | 8357 | 59,00 |
| 67 | Школа № 21 | ул. Советская, 164 | Природный газ | 52 722,00 | 8357 | 62,94 |
| 68 | Дет.сад №15 "Казачок" | ул. Петра Первого, 13 | Природный газ | 45 271,00 | 8357 | 54,05 |
| 69 | Дет.сад №16 "Колокольчик" | ул. Малиновского, 11 | Природный газ | 75 499,00 | 8357 | 90,14 |
| 70 | ст.Константиновская | ст. Константиновская | Природный газ | 682 208,00 | 8357 | 814,46 |
| 71 | Машукская | поселок Среднеподкумский | Природный газ | 274 094,00 | 8357 | 327,23 |
| 72 | Военный санаторий | ул. Солдатский проезд, 2 | Природный газ | 1 730 938,00 | 8357 | 2 066,49 |
| 73 | Нижнеподкумский | ул. Зубалова | Природный газ | 149 636,00 | 8357 | 178,64 |
| 74 | Теплосерная, 123а | ул. Теплосерная, 123а | Природный газ | 72 495,00 | 8357 | 86,55 |
| 75 | "Планета детства" | ул. Советской Армии, 59-61 | Природный газ | 98 381,00 | 8357 | 117,45 |
| 76 | Дет.сад № 9 | ул. Теплосерная, 108 | Природный газ | 24 396,00 | 8357 | 29,13 |
| | **Всего природный газ** | | | **62 706 660,00** | | **74 862,79** |
| | **Всего уголь** | | | **0** | | **0** |
| | **Всего сжиженный углеводородный газ** | | | **0** | | **0** |
| | **Итого** | | | **62 706 660,00** | | **74 862,79** |

115

116

**Таблица 24 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ЛПУП "Санаторий Родник"**

| Природный газ | | | |
|---|---|---|---|
| Калорийность, средняя за год | Приход, тыс. м³ год | Расход на производство, тыс. м³ год | Расход на сторону, тыс. м³ год |
| 7619 | 871,487 | 871,487 | 0,00 |
| 8438 | 1125,351 | 1125,351 | 0,00 |
| 8441 | 1181,369 | 1181,369 | 0,00 |
| 8520 | 1141,674 | 1141,674 | 0,00 |
| 8427 | 1195,197 | 1195,197 | 0,00 |

**Таблица 25 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Объединение котельных курорта"**

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Расход натурального топлива, т (м³) | Средняя теплотворная способность топлива за 2024 год, ккал/кг | Расход условного топлива, т.у.т. за 2024 год |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | г.Пятигорск,б-р. Гагарина, 1кот. «Казачка» | природный газ | 1952281 | 8461 | 2 341,608 |

### 1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Качество газа на котельных соответствует требованиям ГОСТ 5542-87.

### 1.8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Качество газа на котельных соответствует требованиям ГОСТ 5542-87.

### 1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива отсутствуют.

117

## 1.9 Часть 9. Надежность теплоснабжения

### 1.9.1 Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей

Сведения об отказах на тепловых сетях представлены в таблице ниже.

118

(Продолжение на 60-й стр.)

**Таблица 26 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии**

| № п/п | Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | Итого за год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **2024 год** | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | **Показатели надежности объектов теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 |
| 1.2. | Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км | 84,357 | 84,357 | 84,357 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 84,357 | 84,357 | 84,357 | **84,357** |
| 1.3. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,024 | **0,036** |
| 1.4. | Количество прекращений подачи тепловой энергии,зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **0** |
| 1.5. | Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час | 386,79 | 386,88 | 386,88 | 386,88 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 386,56 | 386,56 | 386,56 | **386,56** |
| 1.6. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | **0,000000** |
| | **2023 год** | | | | | | | | | | | | | |
| **2** | **Показатели надежности объектов теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **2** |
| 2.2. | Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км | 84,306 | 84,306 | 84,306 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 76,998 | 84,306 | 84,306 | 84,306 | **84,306** |
| 2.3. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,026 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,026** |
| 2.4. | Количество прекращений подачи тепловой энергии,зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **1** |



**Таблица 26 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии**

| № п/п | Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | Итого за год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| 2.5. | Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час | 386,88 | 386,88 | 386,79 | 386,88 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 360,80 | 386,79 | 386,79 | 386,79 | **386,88** |
| 2.6. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации | 0,000000 | 0,000000 | 0,002585 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | **0,002585** |
| | **2022 год** | | | | | | | | | | | | | |
| **3** | **Показатели надежности объектов теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | 0 | 2 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | **4** |
| 3.2. | Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км | 84,620 | 84,620 | 84,620 | 75,530 | 75,530 | 75,530 | 75,530 | 75,530 | 75,530 | 84,620 | 84,620 | 84,620 | **84,310** |
| 3.3. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации | 0,000 | 0,024 | 0,000 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,000 | 0,000 | **0,049** |
| 3.4. | Количество прекращений подачи тепловой энергии,зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | **0** | **0** | **6** |
| 3.5. | Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час | 385,07 | 385,07 | 385,07 | 385,07 | 353,74 | 353,74 | 353,74 | 353,74 | 353,74 | 385,07 | 385,07 | 385,07 | **386,53** |
| 3.6. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,015582 | 0,000000 | 0,000000 | **0,015582** |



### 1.9.2 Частота отключения потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

### 1.9.3 Поток (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.



**Таблица 27 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|---|---|
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |
| 600 | 26 |
| 700 | 29 |
| 800-1000 | 40 |
| 1200-1400 | до 54 |

В целом время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

### 1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности по результатам расчета не выявлены, карты-схемы не приводятся.

### 1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

### 1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период не зафиксированы

### 1.9.7 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения

Расчет показателей надежности системы основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежно-сти систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, ис-пользуемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические реко-мендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по усло-виям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;



- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энер-гетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и про-пускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Кр);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк.тс);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Кгот);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Кист).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость пот [1/год] и относительный ава-рийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск



тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже.



(Продолжение на 61-й стр.)

**Таблица 28 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №2-7)**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Показатель надежности электроснабжения источника (Кэ) | Показатель надежности водоснабжения источника (Кв) | Показатель надежности топливоснабжения источника (Кт) | Показатель соответствия тепловой мощности источника и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам (Кб) | Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс) | Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк.тс) | Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед) | Общий показатель надёжности (Кнад) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,80 | 1,00 | 1,00 | 0,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,80** | **1,00** | **1,00** | **0,79** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | |
| 2 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,80 | 1,00 | 1,00 | 0,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,80** | **1,00** | **1,00** | **0,79** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | |
| 3 | Котельная "Береговая" | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,40 | 1,00 | 1,00 | 0,73 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,40** | **1,00** | **1,00** | **0,73** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | |
| 4 | Котельная Гора «Казачка» | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,40 | 1,00 | 1,00 | 0,73 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,40** | **1,00** | **1,00** | **0,73** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | |
| 5 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,70 | 1,00 | 1,00 | 0,77 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,70** | **1,00** | **1,00** | **0,77** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | |
| 6 | Котельная "Машук" | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,60 | 1,00 | 1,00 | 0,76 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,60** | **1,00** | **1,00** | **0,76** |



**Таблица 29 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. «Мотель» ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | Кот. "Калинина, 33" ул. Калинина, 33 | Кот. "Кучура, 1" ул. Кучура, 1 | Кот. "Крайнего, 2" ул. Крайнего, 2 | Кот. "Бештаугорское шоссе, 7" Бештаугорское шоссе, 7 | Кот. «Дом Советов» ул. Коста Хетагурова, 9 | Кот. "Дет.сад № 37" ул. Коста Хетагурова, 69 | Кот. "Соборная, 7" ул. Соборная, 7 | Кот. "Соборная, 15" ул. Соборная, 15 | Кот. "Козлова, 36" ул. Козлова, 36а | Кот. "Мира, 25" ул. Мира, 25 | Кот. "Школа № 18" ул. Матвеева, 35а | Кот. "Школа № 2" ул. Дзержинского,12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да,<br>0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Кн | **зависит от акта готовности к ОЗП:**<br>Акт без замеч. - Кн = 1,0;<br>Акт с незначительными замеч. - Кн = 0,5;<br>Акт неготовности - Кн = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | *в* | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 41,500 | 3,200 | 4,500 | 6,890 | 1,112 | 24,900 | 3,000 | 0,660 | 0,660 | 0,140 | 0,155 | 0,172 | 0,210 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность;<br>Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;<br>Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0;<br>от 70% до 90% - Кр = 0,7;<br>от 50% до 70% - Кр = 0,5;<br>от 30% до 50% - Кр = 0,3;<br>менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 9,077 | 1,351 | 0,000 | 1,714 | 0,351 | 4,620 | 0,589 | 0,268 | 0,000 | 0,015 | 0,000 | 0,002 | 0,048 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 3,064 | 0,473 | 0,000 | 0,686 | 0,123 | 1,487 | 0,188 | 0,121 | 0,000 | 0,004 | 0,000 | 0,025 | 0,019 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,66** | **0,6** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,5** | **1,0** | **0,7** | **1,0** | **0,6** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:**<br>Кэ=Кв=Кт=Кн=1;<br>**Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Кн=0,5;<br>**Малонадежные:** Кн=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт;<br>**Ненадежные:** Кн=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,69 | 0,73 | 0,00 | 0,68 | 0,65 | 0,70 | 0,74 | 0,71 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,72 | 0,72 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9;<br>**Надежные** - 0,75-0,89;<br>**Малонадежные:** 0,5-0,74;<br>**Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **надежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |



**Таблица 30 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "40 лет Октября, 55" у.л. 40 лет Октября, 55 | Кот. "Наст № 1" ул. Ленина, 23 | кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | Кот. "Кирова, 47а" ул. Кирова, 47а | Кот. "Кирова, 58" ул. Кирова, 58 | Кот. "Крайнего, 90" ул. Крайнего, 90 | Кот. "Калинина,108" ул. Калинина, 108 | Кот. "Кирова, 85" ул. Кирова, 85 | Кот. "Кирова, 29" ул. Кирова, 29 | Кот. "Рубина, 2" ул. Рубина, 2 | Кот. "Кирова, 33" Кирова, 33 | Кот."Щедсова, 37" Власова, 37 | Кот. "Дет.сад № 27" пр. Советский Армии, 21 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да,<br>0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Кн | **зависит от акта готовности к ОЗП:**<br>Акт без замеч. - Кн = 1,0;<br>Акт с незначительными замеч. - Кн = 0,5;<br>Акт неготовности - Кн = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 5,590 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,138 | 1,320 | 1,034 | 0,480 | 0,660 | 0,344 | 0,138 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность;<br>Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;<br>Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0;<br>от 70% до 90% - Кр = 0,7;<br>от 50% до 70% - Кр = 0,5;<br>от 30% до 50% - Кр = 0,3;<br>менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 0,292 | 0,106 | 1,047 | 0,054 | 0,036 | 0,031 | 0,036 | 0,224 | 0,066 | 0,030 | 0,142 | 0,101 | 0,030 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,117 | 0,032 | 0,366 | 0,019 | 0,011 | 0,009 | 0,011 | 0,101 | 0,023 | 0,009 | 0,043 | 0,030 | 0,011 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,5** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:**<br>Кэ=Кв=Кт=Кн=1;<br>**Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Кн=0,5;<br>**Малонадежные:** Кн=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт;<br>**Ненадежные:** Кн=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,72 | 0,74 | 0,69 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,71 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89;<br>**Малонадежные:** 0,5-0,74;<br>**Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |



**Таблица 31 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению(ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | Кот. "Власова, 51" ул. Власова, 51 | Кот. «Белая Ромашка» ул. Московской, 65 | Кот. "Калинина, 42а" ул. Калинина, 42а | Кот. "РКМ, 40 лет Окт. 27" ул. 40 лет Октября, 27 | Кот. "мкр. «Бештау»" ул. Адмиральского, 4 | Кот. Матвеева, 119 ул. Матвеева, 119 | Кот. "Украинская, 14" ул. Украинская, 14 | Кот. "Ессентукская, 64" ул. Ессентукская, 64 | Кот. "Ессентукская, 36" Ессентукская, 36 | Кот. "Бутырина, 30" ул. Бутырина, 30 | Кот. "Школа №31" ул. Мира, 187 | Кот. "тур.комп. «Озерный» ул. Егоршина, 4 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да,<br>0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Кн | **зависит от акта готовности к ОЗП:**<br>Акт без замеч. - Кн = 1,0;<br>Акт с незначительными замеч. - Кн = 0,5;<br>Акт неготовности - Кн = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 13,750 | 0,172 | 74,900 | 2,250 | 4,500 | 61,500 | 0,660 | 0,340 | 1,020 | 1,020 | 0,630 | 2,380 | 4,500 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность;<br>Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;<br>Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0;<br>от 70% до 90% - Кр = 0,7;<br>от 50% до 70% - Кр = 0,5;<br>от 30% до 50% - Кр = 0,3;<br>менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 1,214 | 0,036 | 13,750 | 0,976 | 1,572 | 10,758 | 0,171 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,071 | 2,016 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,486 | 0,011 | 5,165 | 0,342 | 0,629 | 4,045 | 0,077 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,806 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,6** | **0,7** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,5** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **0,7** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:**<br>Кэ=Кв=Кт=Кн=1;<br>**Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Кн=0,5;<br>**Малонадежные:** Кн=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт;<br>**Ненадежные:** Кн=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,68 | 0,70 | 0,68 | 0,73 | 0,72 | 0,68 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 0,68 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89;<br>**Малонадежные:** 0,5-0,74;<br>**Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

**Таблица 32 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "фирма «Кавказ»" ул. Ермолова, 12 | Кот. "Дет.сад №23 "Светлячок" ул. Пальмиро Тольятти, 40 | Кот. "Пальмиро Тольятти, 34" ул. Пальмиро Тольятти, 34 | Кот. "Баксанская, 3а" ул. Баксанская, 3а | Кот. "Козлова-Комарова, 54" ул. Козлова-Комарова, 54 | Кот. "Ермолова, 40а" ул. Ермолова, 40а | Кот. "Ермолова, 34" ул. Ермолова, 34 | Кот. "в. Золотушка" ул. Ингина/зеркная | Кот. "тр-к «Салют»" ул. Тольятти,150 | Кот. "ВАО «Интурист» ул. Огородная, 39 | Кот. "дет.сан. «Романка»" ул. Ермолова, 213 | Кот. "к-р «Бештау» ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | Кот. "ул.Тольятти, 263" ул. Тольятти, 263 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да,<br>0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да,<br>0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Кн | **зависит от акта готовности к ОЗП:**<br>Акт без замеч. - Кн = 1,0;<br>Акт с незначительными замеч. - Кн = 0,5;<br>Акт неготовности - Кн = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 0,750 | 0,172 | 0,900 | 0,250 | 0,500 | 1,500 | 0,660 | 0,340 | 0,020 | 0,020 | 0,630 | 0,380 | 0,500 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность;<br>Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;<br>Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0;<br>от 70% до 90% - Кр = 0,7;<br>от 50% до 70% - Кр = 0,5;<br>от 30% до 50% - Кр = 0,3;<br>менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 0,214 | 0,036 | 0,750 | 0,226 | 0,372 | 1,258 | 0,171 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,071 | 0,016 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,086 | 0,011 | 0,165 | 0,042 | 0,129 | 0,045 | 0,077 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,006 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,6** | **0,7** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,5** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **0,7** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:**<br>Кэ=Кв=Кт=Кн=1;<br>**Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Кн=0,5;<br>**Малонадежные:** Кн=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт;<br>**Ненадежные:** Кн=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,68 | 0,70 | 0,68 | 0,73 | 0,72 | 0,68 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 0,68 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89;<br>**Малонадежные:** 0,5-0,74;<br>**Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

(Продолжение на 64-й стр.)

1.14. В статье 37 «К. Коммунально-складская зона» ПЗЗ в таблице 13:

1) Раздел «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «К. Коммунально-складская зона» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Склад (6.9) | Размещение сооружений, имеющих назначение по временному хранению, распределению и перевалке грузов (за исключением хранения стратегических запасов), не являющихся частями производственных комплексов, на которых был создан груз: промышленные базы, склады, погрузочные терминалы и доки, нефтехранилища и нефтеналивные станции, газовые хранилища и обслуживающие их газоконденсатные и газоперекачивающие станции, элеваторы и продовольственные склады, за исключением железнодорожных перевалочных складов | не подлежат установлению | не подлежат установлению | не подлежит установлению | не подлежит установлению |

»;

2) Раздел «Условно разрешенные виды использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «К. Коммунально-складская зона» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Гостиничное обслуживание (4.7) | Размещение гостиниц | не подлежат установлению | не подлежат установлению | 4 надземных этажа | 60 |

»;

1.15. Статьи 41 «Р-1. Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, пруды, озера, объекты для отдыха, туризма, занятий физической культурой и спортом)», 42 «Р-2. Зона рекреационного назначения», 43 «Р-3. Зона отдыха», 44 «Р-4. Иные рекреационные зоны» дополнить разделом:

«Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства.

1. Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений.»;

1.16. В статье 45 «СХ-1. Зона сельскохозяйственного использования» ПЗЗ в таблице 21 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «СХ-1. Зона сельскохозяйственного использования» в параметре «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Ведение личного подсобного хозяйства на полевых участках (1.16)» исключить слова «расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка вдоль красной линии – 5 м, граничащей со смежным земельным участком – 3 м»;

1.17. В статье 46 «СХ-2. Зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ» ПЗЗ:

1) в таблице 22 в Разделе «Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «СХ-2. Зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Ведение садоводства» код по классификатору 13.2 изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 3 м;

*допускается в существующих кварталах индивидуальной жилой застройки размещение объектов с кодами 2.1 и 13.2 по существующей линии застройки объектов индивидуального жилищного строительства и уменьшение отступов от границ земельных участков при условии предоставления письменного согласия правообладателей смежных земельных участков и объектов капитального строительства и соблюдения технических регламентов, санитарных и противопожарных требований»;

2) в таблице 22 в Разделе «Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства территориальной зоны «СХ-2. Зона садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ» параметр «Минимальные отступы от границ земельных участков, в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений, м» для вида разрешенного использования «Ведение садоводства» код по классификатору 13.2 изложить в следующей редакции:

«расстояние от стены объекта капитального строительства до границы земельного участка – 1 м;

допускается размещение гаражей по границе между земельным участком и территорией общего пользования.»;

3) дополнить разделом:

«Иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства.

1. Предусмотреть размещение антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее:

– 70 метров до объектов жилой застройки;

– установка антенно-мачтовых сооружений на расстоянии не менее 1000 метров друг от друга (в том числе от существующих антенно-мачтовых сооружений и от мест, в отношении которых ранее согласовано размещение таких сооружений)».

При этом, при размещении антенно-мачтовых сооружений необходимо соблюдать Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03», утвержденные постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 марта 2003 г. № 18.

Запретить размещение антенно-мачтовых сооружений без согласования с сетевыми организациями во избежание повреждения сетей инженерно-технического обеспечения, сохранения охранных зон, установленных для различных коммуникаций. Согласование размещения антенно-мачтовых сооружений возможно при условии согласования проектной документации антенно-мачтового сооружения с сетевыми организациями.»;

1.18. Содержание статьи 50 «Земельные участки, действие градостроительных регламентов на которые не распространяется» ПЗЗ изложить в следующей редакции:

«Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки:

1) в границах территорий общего пользования;

2) вид разрешенного использования которых устанавливается в соответствии с федеральным законом документацией по планировке территории;

3) используемые для осуществления пользования недрами;

4) предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.»;

1.19. В статье 51 «Территории, для которых настоящими Правилами градостроительные регламенты не устанавливаются» ПЗЗ:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Градостроительные регламенты не устанавливаются для земель и земельных участков, в отношении которых виды разрешенного использования устанавливаются иными видами регламентов использования земель.»;

2) второй абзац пункта 2 признать утратившим силу;

1.20. Карты градостроительного зонирования:

Приложение 2 к Правилам землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска «Карта градостроительного зонирования. Зоны с особыми условиями использования территории»;

Приложение 3 к Правилам землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска «Карта градостроительного зонирования. Зоны охраны объектов культурного наследия»;

Приложение 4 к Правилам землепользования и застройки муниципального образования города-курорта Пятигорска «Карта градостроительного зонирования. Территории, в границах которых предусматриваются требования к архитектурно-градостроительному облику объектов капитального строительства»

изложить в редакции, согласно приложениям 1, 2, 3 соответственно к настоящему постановлению.

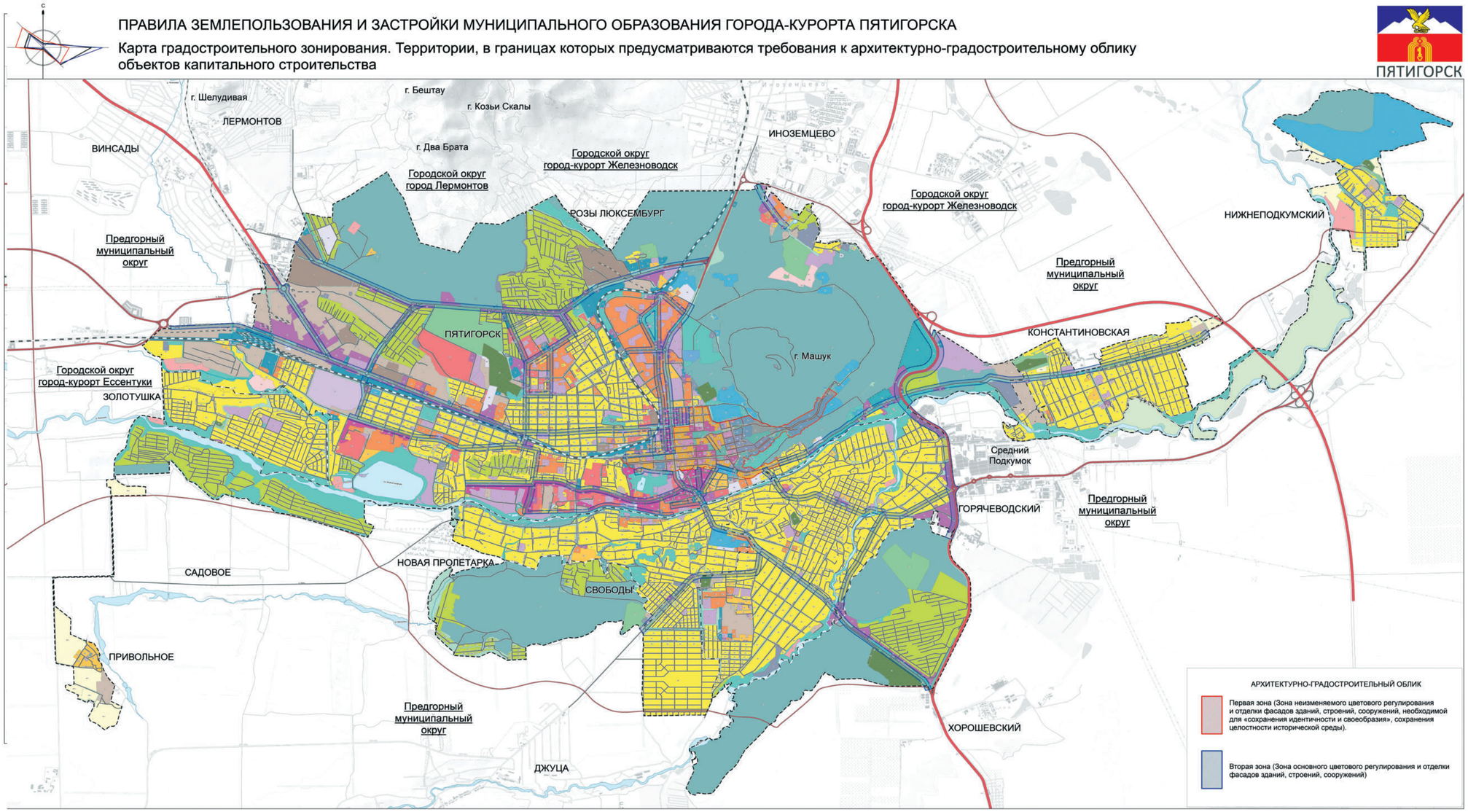
2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации города Пятигорска.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после его обнародования на официальном сайте муниципального образования города-курорта Пятигорска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (https://pyatigorsk.gosuslugi.ru).

Пункты 1.1, 1.2, подпункт 2 пункта 1.3, 1.16, 1.17 вступают в силу с 1 марта 2026 года.

**Глава города Пятигорска** **Д. Ю. ВОРОШИЛОВ**

**Приложение 3**
**к постановлению администрации**
**города Пятигорска**
**от 27.03.2026 г. № 980**




**Заместитель главы администрации города Пятигорска, управляющий делами администрации города Пятигорска** **А. А. МАЛЫГИНА**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "Школа № 20" ул. Ленина, 55 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 | Кот. "Детсад № 19" ул. Батарейная, 42 | Кот. "Школа № 25" ул. Энгельса, 104 | Кот. "Школа № 26" ул. Энгельса, 61 | Кот. "Детский сад Сказка" ул. Буденного, 11 | Кот. "МФЦ" ул. Коллективная, 3 | Кот. "Привольное" село Привольное | Кот. "Школа № 22" ул. Пролетарская | Кот. "Станкоремзавод" ул. Ялыка, 17 | Кот. "Дет.сад №30" пр. Советской Армии, 134 | Кот. "Чапаева, 36" ул. Чапаева, 36 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Теплоная мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 9,010 | 0,520 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их копьезования и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | Sэксп, км | 1,388 | 0,129 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Протяженность всех тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | Sвсех, км | 0,416 | 0,045 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэксп-Sвсех)/Sэксп | **0,7** | **0,7** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **1,0** | **0,5** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,70 | 0,73 | 0,00 | 0,71 | 0,71 | 0,73 | 0,00 | 0,70 | 0,71 | 0,69 | 0,70 | 0,72 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |



**Таблица 34 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "Школа № 20" ул. Ленина, 55 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 | Кот. "Детсад № 19" ул. Батарейная, 42 | Кот. "Школа № 25" ул. Энгельса, 104 | Кот. "Школа № 26" ул. Энгельса, 61 | Кот. "Детский сад Сказка" ул. Буденного, 11 | Кот. "МФЦ" ул. Коллективная, 3 | Кот. "Привольное" село Привольное | Кот. "Школа № 22" ул. Пролетарская | Кот. "Станкоремзавод" ул. Ялыка, 17 | Кот. "Дет.сад №30" пр. Советской Армии, 134 | Кот. "Чапаева, 36" ул. Чапаева, 36 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Теплоная мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 0,210 | 0,250 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их копьезования и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | Sэксп, км | 0,416 | 0,045 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Протяженность всех тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | Sвсех, км | 0,416 | 0,045 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэксп-Sвсех)/Sэксп | **0,7** | **0,7** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **1,0** | **0,5** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,70 | 0,73 | 0,00 | 0,71 | 0,71 | 0,73 | 0,00 | 0,70 | 0,71 | 0,69 | 0,70 | 0,72 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |



**Таблица 33 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. «Новая Ореанда» ул. Пестова, 36 | Кот. "Баня № 5" ул. Набережная | Кот. "Дет.сад № 19" ул. Батарейная, 42 | Кот. "Школа № 25" ул. Энгельса, 104 | Кот. "Школа № 26" ул. Энгельса, 61 | Кот. "Детский сад Сказка" ул. Буденного, 11 | Кот. "МФЦ" ул. Коллективная, 3 | Кот. "Привольное" село Привольное | Кот. "Школа № 22" ул. Пролетарская | Кот. "Станкоремзавод" ул. Ялыка, 17 | Кот. "Дет.сад №30" пр. Советской Армии, 134 | Кот. "Чапаева, 36" ул. Чапаева, 36 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Теплоная мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 41,500 | 5,000 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их копьезования и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | Sэксп, км | 13,122 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,245 | 0,030 | 0,000 | 1,582 | 0,025 | 4,286 | 0,068 | 0,476 | 0,080 |
| Протяженность всех тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | Sвсех, км | 4,175 | 0,000 | 0,000 | 0,028 | 0,110 | 0,011 | 0,000 | 0,791 | 0,011 | 1,500 | 0,020 | 0,190 | 0,028 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэксп-Sвсех)/Sэксп | **0,7** | **1,0** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **1,0** | **0,5** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,70 | 0,00 | 0,00 | 0,71 | 0,71 | 0,73 | 0,00 | 0,70 | 0,71 | 0,69 | 0,70 | 0,72 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **нет сетей** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |



**1.10 Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

**1.10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями»**

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

а)о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);

б)об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в)об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г)об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д)о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е)об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж)о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.



**Таблица 35 - Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности - ООО "Пятигорсктеплосервис"**

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной | лет | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 163,48 | 166,67 | 162,73 | 162,67 | 160,87 |
| Собственные нужды | % | 10,83 | 11,44 | 11,06 | 11,07 | 11,97 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 167,34 | 170,60 | 166,58 | 166,53 | 164,68 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | 33,5 | 33,3 | 31,9 | 33,2 | 32,2 |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | м³/Гкал | | | | | |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 65 | 65 | 64 | 64 | 64 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 65 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | 45 | 45 | 45 | 45 | 47 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | 55 | 56 | 57 | 57 | 57 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 55 | 56 | 57 | 57 | 57 |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных | 1/год | | | | | |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных | час | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | | | | | |
| Вид резервного топлива | | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует |
| Расход резервного топлива | т.у.т | - | - | - | - | - |



(Продолжение на 65-й стр.)

**Таблица 36 - Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»**

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной | лет | 8 | 6,3 | 7,3 | 8,3 | 9,3 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 151,53 | 151,53 | 151,53 | 151,53 | 151,53 |
| Собственные нужды | % | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 154,71 | 154,71 | 154,71 | 154,71 | 154,71 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | 23,25 | 23,51 | 24,78 | 33,31 | 33,64 |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | м³/Гкал | | | | | |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вид резервного топлива | | нет | нет | нет | нет | нет |
| Расход резервного топлива | т.у.т | нет | нет | нет | нет | нет |

134

**Таблица 37 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ЛПУП "Санаторий Родник"**

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной | лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 |
| Собственные нужды | % | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | м³/Гкал | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вид резервного топлива | | - | - | - | - | - |
| Расход резервного топлива | т.у.т | | | | | |

135

**Таблица 38 - Данные по потреблению топлива источниками теплоснабжения - ООО "Объединение котельных курорта"**

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной | лет | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,8 | 168,5 | 158,8 | 165,8 | 170,3 |
| Собственные нужды | % | 7 | 4,2 | 5,5 | 5,8 | 5,4 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 178,9 | 176 | 168,2 | 176 | 180,1 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | 36,14 | 27,7 | 26,85 | 28,26 | 22,46 |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | м³/Гкал | | | | | |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | | | | | |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | | | | | 0 |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | | | | | |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных | 1/год | | | | | |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных | час | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии и тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | | | | | |
| Вид резервного топлива | | | | | | - |
| Расход резервного топлива | т.у.т | | | | | - |

136

Приложение 10
к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края
от 17 декабря 2024 г. № 71/2

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям, подключенным к тепловым сетям (дифференциация по схеме подключения отсутствует) на 2025 год

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Теплоноситель – вода | |
|---|---|---|---|
| | | с 01 января по 30 июня | с 01 июля по 31 декабря |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Вид тарифа – одноставочный (руб./Гкал) | | |
| 1. | МУП ЖКХ Александровского округа | 4022,83 | 4358,92 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 4022,83 | 4358,92 |
| 2. | ООО «ТЕПЛЫЙ ДОМ», Александровский муниципальный округ | 3753,09 | 4072,17 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 3753,09 | 4072,17 |
| 3. | ООО «Сфера», Александровский муниципальный округ | 3736,05 | 4090,24 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 3736,05 | 4090,24 |
| 4. | ООО «КОМС ПЛЮС», Апанасенковский муниципальный округ | 5459,97 | 6094,46 |
| 5. | ООО КХ Арзгирского района | 4226,25 | 4722,14 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 4226,25 | 4722,14 |
| 6. | АО «Завод «Атлант», г. Изобильный | 1774,21 | 1963,86 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2129,05 | 2356,63 |
| 7. | ООО «Теплострой» | 3563,59 | 3913,87 |
| 8. | ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района | 4279,15 | 4550,05 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 4279,15 | 4550,05 |
| 9. | АО «Хлебокомбинат «Георгиевский» | 2667,27 | 2985,25 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3200,72 | 3582,30 |
| 10. | АО «Энергоресурсы», г. Ессентуки | 3027,63 | 3340,97 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3633,16 | 4009,16 |
| 11. | ООО «Объединение котельных курорта» | | |
| 11.1. | Для потребителей котельных, ранее эксплуатируемых ООО «Объединение котельных курорта», г. Железноводск | 2889,79 | 3287,14 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3467,75 | 3944,57 |
| 11.2. | Для потребителей, за исключением указанных в подпункте 11.1 настоящего приложения | 3248,15 | 3629,07 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3897,78 | 4354,88 |
| 12. | ГБУЗ СК «ККБ», пос. Кумагорск, Минераловодский муниципальный округ | 2965,02 | 3379,83 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3558,02 | 4055,80 |
| 13. | ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды» | 5113,71 | 5712,44 |
| 14. | ООО «Теплознерго Кисловодско | 2857,46 | 3287,86 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3428,95 | 3945,43 |
| 15. | УФСБ России по Ставропольскому краю | | |
| 15.1. | Для потребителей котельной по ул. Озерной в г. Кисловодске | 1731,34 | 2052,16 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2077,61 | 2462,59 |
| 15.2. | Для потребителей котельной по ул. Звездной, 13 в г. Кисловодске | 2451,74 | 2742,68 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2942,09 | 3291,22 |
| 16. | ЗАО «ЮЭК» (филиал в г. Лермонтове) | 2724,54 | 3127,59 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3269,45 | 3753,11 |
| 17. | АО «Невинномысский Азот» | 886,69 | 975,23 |

**Рисунок 15. Постановление региональной комиссии Ставропольского края №71/2 от 17.12.2024 г. «Об установлении долгосрочных параметров государственного регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края на 2025-2029 годы»**

138

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| | Вид тарифа – одноставочный (руб./Гкал) | | |
| 18. | ООО «Пятигорскетеплосервис» | 2613,66 | 2909,60 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3136,39 | 3491,52 |
| 19. | ООО «ЭНЕРГЕТИК» (от котельной «Машук» в г. Пятигорске) | 2793,08 | 3166,45 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 2793,08 | 3166,45 |
| 20. | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн», г. Пятигорск | 2413,72 | 2828,39 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2896,46 | 3394,07 |
| 21. | ООО «Санаторий «Тарханы», г. Пятигорск | 2037,00 | 2261,18 |
| 22. | ЛПУП Санаторий «РОДНИК», г. Пятигорск | 2746,41 | 3233,53 |
| 23. | АО «Теплосеть», г. Ставрополь | 2352,50 | 2727,50 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2823,00 | 3273,00 |
| 24. | ОАО «Российские железные дороги» (филиал «Центральная дирекция по теловодоснабжению») в границах Ставропольского края | 2478,83 | 2932,40 |
| 24.1 | Для потребителей котельных по ул. Полупунова, 2 и ул. Заводской, 24 в г. Ставрополе | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2974,60 | 3518,88 |
| 24.2. | Для потребителей в границах Ставропольского края, за исключением указанных в подпункте 24.1 настоящего приложения | 2882,89 | 3202,09 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3459,47 | 3842,51 |
| 25. | ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал) в границах Ставропольского края | | |
| 25.1. | Для потребителей с. Привольного Красногвардейского муниципального округа | 3296,63 | 3519,46 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3955,96 | 4223,35 |
| 25.2. | Для потребителей пос. Рыздвяного Изобильненского городского округа, от котельной № 1 по ул. Южной и котельной № 2 по ул. Советской | 2435,83 | 2818,44 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2923,00 | 3382,13 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| | Вид тарифа – одноставочный (руб./Гкал) | | |
| 25.3. | Для потребителей в границах Ставропольского края, за исключением указанных в подпунктах 25.1 и 25.2 настоящего приложения | 18135,63 | 20491,96 |
| 26. | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в границах Ставропольского края | | |
| 26.1. | Для потребителей котельной № 6/25 в г. Буденновске | 1804,66 | 2017,77 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2165,59 | 2421,32 |
| 26.2. | Для потребителей котельных по просп. Кулакова, 13 в г. Ставрополе, по ул. Энгельса, 23 в г. Кисловодске, № 85 в ст-це Незлобной Георгиевского муниципального округа | 2222,78 | 2461,11 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2667,34 | 2953,33 |
| 26.3. | Для потребителей в границах Ставропольского края, за исключением указанных в подпунктах 26.1 и 26.2 настоящего приложения | 2473,26 | 2725,06 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2967,91 | 3270,07 |
| 27. | ИП Чернов Д.В., г. Ставрополь | 4564,87 | 5102,38 |
| 28. | ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовнерго» в границах Ставропольского края | | |
| 28.1. | От Кисловодской ТЭЦ | 2994,00 | 3266,56 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3592,80 | 3919,87 |
| 28.2. | От Запиketной ГПА ТЭЦ | 4032,58 | 4703,94 |
| 29. | ООО «ДОМ СТРОЙ», г. Железноводск | 2765,37 | 2981,68 |
| | | Население (НДС не начисляется) | |
| | | 2765,37 | 2981,68 |
| 30. | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | | |
| 30.1. | Для потребителей котельной № 28-04 в пос. Затеречном Нефтекумского муниципального округа | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2383,46 | 2693,32 |
| 30.2. | Для потребителей котельной № 26-60 в пос. Иноземцево города-курорта Железноводска | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2874,30 | 3247,96 |

**Рисунок 16. Постановление региональной комиссии Ставропольского края №71/2 от 17.12.2024 г. «Об установлении долгосрочных параметров государственного регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края на 2025-2029 годы»**

139

**1.11 Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

**1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет**

Утвержденные тарифы на коммунальные услуги для потребителей МО Город Пятигорск представлены ниже.

**Рисунок 14. Постановление региональной комиссии Ставропольского края №71/2 от 17.12.2024 г. «Об установлении долгосрочных параметров государственного регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края на 2025-2029 годы»**

137

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| | Вид тарифа – одноставочный (руб./Гкал) | | |
| 30.3. | Для потребителей котельных № 32-33 и № 32-34 по ул. Катькина в г. Кисловодске | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3097,46 | 3500,14 |
| 30.4. | Для потребителей котельной «Береговая» в г. Пятигорске | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3376,24 | 3815,15 |
| 30.5. | Для потребителей котельных № 40-26 и № 40-27 в г. Железноводске | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3467,75 | 3941,09 |
| 30.6. | Для потребителей котельных № 22-01 - № 22-13 Кировского муниципального округа | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3877,81 | 3941,09 |
| 30.7. | Для потребителей Грачевского муниципального округа | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3822,54 | 3941,09 |
| 30.8. | Для потребителей г. Невинномысска | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2289,14 | 2586,73 |
| 30.9. | Для потребителей котельных, ранее эксплуатируемых ГУП СК «ЖКХ Кочубеевского муниципального округа» | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3709,52 | 3941,09 |
| 30.10. | Для потребителей котельных, ранее эксплуатируемых ГУП СК «Коммунальное хозяйство» СМО СК, Степновский муниципальный округ | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3466,10 | 3941,09 |
| 30.11. | Для потребителей котельных, ранее эксплуатируемых ГУП СК «Теплосеть», г. Железноводск | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2647,34 | 2991,50 |
| 30.12. | Для потребителей котельных, ранее эксплуатируемых ГУП СК «Теплосеть», г. Георгиевск | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3425,50 | 3941,09 |
| 30.13. | Для конечных потребителей котельной, эксплуатируемой ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», г. Изобильный | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 1600,58 | 1808,66 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| | Вид тарифа – одноставочный (руб./Гкал) | | |
| 30.14. | Для потребителей котельной, ранее эксплуатируемой ООО «Специализированный застройщик Региональная Производственно-Строительная Компания», г. Минеральные Воды | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 2617,08 | 2957,30 |
| 30.15. | Для потребителей, за исключением указанных в подпунктах 30.1 – 30.14 настоящего приложения | 3275,10 | 3284,24 |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | |
| | | 3930,12 | 3941,09 |

Примечания:

1. Тарифы для населения выделены в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. НДС к тарифам для потребителей МУП ЖКХ Александровского округа, ООО «Сфера», Александровский муниципальный округ, ООО «ТЕПЛЫЙ ДОМ», Александровский муниципальный округ, ООО «КОМС ПЛЮС», Апанасенковский муниципальный округ, ООО КХ Арзгирского района, ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района, ООО «ЭНЕРГЕТИК» (от котельной «Машук» в г. Пятигорске), ООО «Теплострой» и ООО «ДОМ СТРОЙ», г. Железноводск не начисляется в соответствии с пунктом 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к тарифам для потребителей ИП Чернов Д.В., г. Ставрополь начисляется дополнительно в соответствии с пунктом 8 статьи 164 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к тарифам иных регулируемых организаций начисляется дополнительно в соответствии с пунктом 3 статьи 164 Налогового кодекса Российской Федерации, за исключением тарифов для населения, которые указаны с учетом НДС.

3. Экономически обоснованный размер тарифа для населения, установленного ГУП СК «Крайтеплоэнерго» в подпунктах 30.1 – 30.14 составляет (руб./Гкал с учетом НДС):

с 01 января по 30 июня 2025 года – 3930,12;

с 01 июля по 31 декабря 2025 года – 3941,09.

**Рисунок 17. Постановление региональной комиссии Ставропольского края №71/2 от 17.12.2024 г. «Об установлении долгосрочных параметров государственного регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края на 2025-2029 годы»**

140

(Продолжение на 66-й стр.)

**1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: Выработка тепловой энергии, Собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

**1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения**

Плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Если для подключения объекта капитального строительства к системе теплоснабжения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается.

Информация по утверждению тарифов за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности теплоснабжающей организацией не предоставлена.

**1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей**

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

141

Информация о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, теплоснабжающей организацией не предоставлена.

**1.12 Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа**

**1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Высокая энергоемкость организаций, большие энергетические издержки в жилищно-коммунальном хозяйстве и в бюджетном секторе отрицательно влияют на рост экономики города-курорта Пятигорска и налоговые поступления в бюджеты всех уровней. Постоянное удорожание стоимости энергоресурсов является одной из причин, препятствующих динамичному развитию города, и может привести к негативным последствиям:

- росту затрат организаций, расположенных на территории города, на оплату энергетических ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;
- росту стоимости коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения города;
- опережающему росту затрат на оплату энергетических ресурсов в расходах на содержание муниципальных учреждений образования, культуры и т.п. и вызванному этим снижению эффективности оказываемых услуг.

Повышение энергоэффективности требует выработки и последовательного воплощения долгосрочной стратегии в этой области, так как затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов.

Для города-курорта Пятигорска характерны следующие основные проблемы в области использования энергоресурсов: высокая стоимость и потери энергоресурсов; изношенность теплосетей и устаревшее котельное оборудование; изношенность водопроводных систем.

Значительная доля энергоресурсов потребляется в зданиях, находящихся в пользовании бюджетных организаций. Существенная часть данных ресурсов используется нерационально и непродуктивно по ряду причин: устаревшие технологии, низкое качество эксплуатации зданий и энергетического оборудования. Системы отопления в подавляющем большинстве бюджетных объектов зависимые - с элеваторным присоединением, что не позволяет осуществлять регулирование потребления энергии в зависимости от объема задач и функций, поддерживая температуру в помещениях в соответствии с санитарными нормами и снижая теплопотребление в часы отсутствия в помещениях людей.

На многих объектах системы отопления длительное время не подвергались капитальному ремонту, что повлияло на увеличение зашлакованности трубопроводов и

142

радиаторов, а также повышение аварийности. Указанные факторы снижают эффективность работы систем отопления и как следствие приводят к росту бюджетных платежей.

Системы горячего водоснабжения в основном не оборудованы системами автоматического регулирования, что также приводит к превышению расходов тепловой энергии на горячее водоснабжение над нормативными значениями.

Энергоэффективное санитарно-техническое оборудование практически не применяется в системах водопотребления. В связи с длительным сроком эксплуатации разводящих трубопроводов случаются аварии, вызывающие непроизводительный перерасход воды.

В системах электроснабжения основное электропотребление производится на цели освещения. Постепенный переход на энергосберегающие светильники и лампочки, по мере их выхода из строя, не дает ощутимого энергосберегающего эффекта. Необходим программный подход к массовой замене неэффективных осветительных приборов.

Сокращение затрат на энергоресурсы потребителями бюджетной сферы целесообразно осуществлять по следующим основным направлениям: рациональное энергопотребление; отказ от неэффективного энергооборудования; оснащение современными средствами учета потребления энергоресурсов; использование при строительстве объектов бюджетной сферы энергоэффективного оборудования и оснащение приборами учета всех видов энергоресурсов; разработка программ энергоэффективности бюджетных организаций; использование экономических стимулов экономии энергоресурсов, предусматривающих санкции за невыполнение заданий по сокращению энергопотребления.

С технической точки зрения повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов достигается на основе внедрения энергоэффективных технологий и энергетического менеджмента. При этом значимую роль для повышения энергоэффективности муниципального сектора должно оказать внедрение энергоменеджмента. В результате предусмотренных мероприятий ожидается улучшение качества проводимого учета и привлечение внебюджетных источников финансирования.

Достижение конкретных практических результатов в реализации настоящей программы возможно только при создании системы подготовки и обучения квалифицированных специалистов. Создаваемая система должна включать несколько уровней: участие руководителей и главных специалистов администрации города Пятигорска, организаций бюджетной сферы, предприятий жилищно-коммунального хозяйства в семинарах и совещаниях, проводимых на краевом уровне; проведение совещаний и семинаров на территории городского округа с непосредственными исполнителями ответственными за реализацию мероприятий по энергосбережению в учреждениях; проведение работы по разъяснению положений действующего законодательства в области энергосбережения со всеми работниками бюджетных учреждений, предприятий ЖКХ, населением.

Основными задачами системы подготовки и обучения специалистов по энергосбережению являются: формирование четкого понимания целей и задач стоящих

143

перед муниципальным образованием городом-курортом Пятигорском и каждым конкретным объектом в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности; знакомство с типовыми мероприятиями, техническими и организационными решениями в области энергосбережения; изучение накопленного передового опыта в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Особенно актуальна задача энергосбережения в муниципальной и жилищно-коммунальной сферах. Именно в этих сферах расходуется большая часть бюджета города-курорта Пятигорска.

Главной причиной непомерно высоких издержек на обеспечение энергетических потребностей жилых домов является низкая эффективность использования энергетических ресурсов. В настоящее время более 85% стоимости жилищно-коммунальных услуг, предоставляемых населению, прямо или косвенно связаны с финансированием тепло-, электро-, водоснабжения, а также текущего ремонта инженерных сетей зданий и их конструктивных элементов в целях повышения тепловой защиты зданий (ремонты кровель, межпанельных швов, входных дверей и оконных конструкций и др.). Темпы старения жилых зданий, сноса ветхого и аварийного жилищного фонда значительно превышают темпы строительства новых жилых зданий, проведения капитального ремонта, модернизации, реконструкции жилых домов.

На территории города-курорта Пятигорска реализуются программы ликвидации аварийного жилья, а в рамках государственной программы капитального ремонта ведется капитальный ремонт многоквартирных домов. Мероприятия, реализуемые в рамках указанных программ позволят достичь экономии энергоресурсов, однако существуют задачи требующие решения комплексно, программно-целевым методом. К таким задачам относятся формирование экономичности энергопотребления, повышение качества учета энергоресурсов и стимулирование внедрения системы энергосервиса для достижения наиболее высоких показателей по уровню оснащенности приборами учета.

Комплексное решение проблем, связанных с эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов, является одной из приоритетных задач экономического развития хозяйственного комплекса муниципального образования города-курорта Пятигорска. Рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, цен на газ, опережающий уровень инфляции, приводит к повышению расходов бюджета города-курорта Пятигорска на энергообеспечение зданий, учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей. Все эти негативные последствия обусловливают объективную необходимость экономии топливно-энергетических ресурсов на территории муниципального образования города-курорта Пятигорска и актуальность проведения целенаправленной политики энергосбережения.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которое заключается в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории города, что может быть реализовано только программно-целевым

144

методом. Требуется запуск механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также мобилизация ресурсов и оптимизация их использования.

**1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Состояние объектов теплоснабжения имеет очень высокую степень износа. На котельных малой мощности повсеместно необходимо менять котлы.

Техническая возможность присоединения новых нагрузок отсутствует.

Основные проблемы сетевого хозяйства – это вышеуказанный износ основных фондов и интенсивный (увеличивающийся) рост теплопотребления в связи с интенсивным ростом строительства в городе и в поселках по всем направлениям.

Состояние действующих тепловыхсетей г. Пятигорск имеет очень высокую степень износа.

В связисо сложившейся обстановкой вся система теплоснабжения города нуждается вреконструкции и новом строительстве. Необходимо предусмотретьповсеместную реконструкцию тепловых сетей города на основе современныхинновационных технологий, включающих применение передовых видовизоляции, арматуры, компенсирующих устройств и средств автоматизации.

Проведя анализ существующего состояния системы теплоснабженияго рода, можно сделать вывод, что для дальнейшего развития застройкиразличного назначения требуется серьезная реконструкция всех существующих систем теплоснабжения и достройка дополнительныхисточников тепла, а также магистральных и внутриквартальных тепловыхсетей.

**1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

В связи с тем, что в муниципальном образовании город Пятигорск долгое время не производилась реконструкция котельных и систем теплоснабжения, основное и вспомогательное оборудование котельных может эксплуатироваться на текущих режимах при условии соблюдения сроков регламентных работ, определенных инструкцией по эксплуатации котельной и отдельными инструкциями по эксплуатации заводов изготовителя оборудования.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

145

**1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Проблем снабжения топливом действующей системы теплоснабжения не зафиксировано.

146

**1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск, отсутствуют или не предоставлены.

147

## 2 Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

### 2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Город Пятигорск разделен на три планировочных района:

- Центральный;
- Краснослободской;
- Новопятигорский.

В состав муниципального образования города-курорта Пятигорска входят следующие территории:

- город Пятигорск;
- поселок Горячеводский;
- поселок Свободы;
- станица Константиновская;
- поселок Нижнеподкумский;
- поселок Средний Подкумок;
- село Золотушка;
- село Привольное;
- поселок Энергетик.

Центральный планировочный район, охватывает полукольцом, с запада, юго-запада и частично юга - гору Машук. Это наиболее старая часть города, застраивавшаяся, начиная с 1-ой половины XIX столетия. Основными планировочными осями являются: пересекающий город с севера на юг проспект Калинина и перпендикулярная ему главная улица города Пятигорска - проспект Кирова, заканчивающийся у подножья горы Машук. На севере городской застройки находится относительно новый жилой микрорайон «Белая Ромашка», который расположен недалеко от железнодорожной платформы станции Лермонтовская (так называемая, Северная промзона), общей площадью около 40га.

На северной границе городской территории у подножья северного склона горы Машук находится район Энергетик, расположенный изолированно.

Краснослободской планировочный район находится к западу и северу от петли железнодорожной ветки, проходящей в городской черте. Восточную его часть (к востоку от горы Пикет) занимает главным образом жилая застройка, в частности, расположенный в северной части новый микрорайон Бештау. В западной части Краснослободского района расположен бывший аэродром сельскохозяйственной авиации (площадью около 50 га), который планируется застроить многоэтажным жилищным фондом (микрорайон «Западный»).

Новопятигорский планировочный район расположен к югу от ул. Ермолова и Кисловодского шоссе, между железной дорогой и рекой Подкумок. Это, преимущественно, район малоэтажной жилой застройки, включающий в себя села Золотушка и Привольное.

К северо-западу от планировочного района расположена основная промышленная зона города Пятигорска – «Скачки», общей площадью около 429га, на территории которой сосредоточена большая часть промышленных предприятий и коммунально-складских объектов города Пятигорска.

148

Поселок Горячеводский занимает юго-восток правобережной части реки Подкумок, в основном, в междуречье реки Подкумок и его притока реки Юца, располагаясь частично и на ее правом берегу вплоть до Федеральной автомобильной дороги «Кавказ».

К западу от поселка Горячеводский расположен поселок Свободы. Здесь, как и в поселке Горячеводском, преобладает малоэтажная жилая застройка.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки определялся по данным Генерального плана.

Следует отметить, что в разработанной схеме теплоснабжения принят оптимистический сценарий градостроительного развития города (исходя из максимальной ёмкости территорий).

Территории планируемого размещения объектов жилищного, коммунально-складского, производственного и социального назначения представлены на рисунке ниже.

149

(Продолжение на 67-й стр.)

**Рисунок 2.1.1 – Территории планируемого размещения объектов**



(Продолжение на 68-й стр.)

**2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий,на каждом этапе**

Оценка объёмов жилищного строительства, и как следствие – территорий перспективного градостроительного развития осуществляется исходя из приоритетов, заложенных стратегическими и программными документами различного уровня, с учётом перспективной численности населения муниципального образования. В соответствии с демографическим прогнозом, численность населения планируемого муниципального образования к расчётному сроку генерального плана (2052 г.) увеличится на 2072 чел., или на 1 %, к уровню начала 2023 года.

В соответствии с проектом Стратегии социально-экономического развития Ставропольского края до 2035 года обеспеченность жильём должна составить 34,2 м2 на одного человека.

По данным Управления Федеральной службы государственной статистики по Северо-Кавказскому федеральному округу жилищный фонд в планируемом муниципальном образовании в 2024 году составлял 6224,2 тыс. м2 с показателем жилищной обеспеченности в 29,5 м2 на 1 человека.

Исходные данные для расчёта объёмов нового строительства, предлагаемые Генеральным планом:

- фактическая численность на начало 2025 года – 211 000 человек;
- на I очередь (2032 г.) – 213 938 человек;
- на расчётный срок (2052 г.) – 215 449 человек (прогнозируемая численность).

Потенциал к росту численности может сохраниться ещё 10-12 лет за пределами расчётного срока.

На расчётный 2052 год, принятый в Генеральном плане, прогнозируемые объёмы жилищного строительства рассмотрены с учётом текущей обеспеченности жильём и ретро-спективы ввода жилья за предыдущие 10 лет. Для расчётов принято - обеспеченность на 2032 год составит 33 м2/чел., на 2052 год – 36 м²/чел.

**Таблица 39 - Объём жилищного строительства на I очередь и на расчётный срок**

| Наименование | Существующее положение, тыс. м² | I очередь, 2032 г. | | расчётный срок, 2052 г. | |
|---|---|---|---|---|---|
| | площадь, тыс. м² | площадь, тыс. м² | прирост нового, м² | площадь, тыс. м² | прирост нового, м² |
| Общая площадь жилого фонда | 6224,20 | 7059,94 | 835,74 | 7756,15 | 1531,95 |

Общий рекомендуемый объём нового жилищного строительства составит – 1532 тыс. м2, в том числе на I очередь реализации Генерального плана – 836 м2.

Средняя жилая обеспеченность на одного жителя составит:

- на I очередь реализации Генерального плана – 33 м²/чел.,
- на расчётный срок Генерального плана – 36 м²/чел.



**Таблица 40 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана**

| № п/п | Тип застройки | Норматив на дом/ квартиру, га. | I очередь | | Расчётный срок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га |
| 1 | **Одноквартирные жилые дома** | × | **2474** | **45,0** | **4535** | **82,5** |
| 1.1 | Индивидуальные жилые дома (коттеджи) с участками при доме 1000 м² | 0,01 | 1799 | 18,0 | 3298 | 33,0 |
| 1.2 | Блокированные жилые дома с приквартирными участками 400 м² | 0,04 | 675 | 27,0 | 1237 | 49,5 |
| 2 | **Многоквартирные жилые дома, в том числе** | × | **6321** | **40,7** | **11884** | **81,9** |
| 2.1 | Двухэтажные | 0,009 | 1424 | 12,8 | 4037 | 36,3 |
| 2.2 | Трёхэтажные | 0,007 | 2018 | 14,1 | 3686 | 25,8 |
| 2.3 | Пятиэтажные | 0,005 | 2563 | 12,8 | 3654 | 18,3 |
| 2.4 | Девятиэтажные | 0,003 | 316 | 0,9 | 506 | 1,5 |
| | **ИТОГО:** | | **8795** | **85,7** | **16419** | **164,4** |
| | **Всего с учётом плотности застройки** | × | × | **148,1** | × | **281,9** |

Определение территориальных резервов для размещения объектов нового жилищного строительства на территории населённых пунктов муниципального образования обусловило необходимость проведения подробного анализа их территорий на предмет определения внутренних территориальных резервов. Населённые пункты муниципального образования являются перспективными с точки зрения размещения нового жилищного строительства. В составе материалов Генерального плана был выполнен графический анализ жилых зон этих населённых пунктов с целью определения распределения жилищного фонда различной плотности по территории.

Проведённый анализ показывает, что во всех населённых пунктах существуют внутренние территориальные резервы в границах населённых пунктов для размещения жилищ-ного строительства, особенно в районах индивидуальной малоэтажной застройки. Все про-ектируемые жилые кварталы должны быть обеспечены всеми необходимыми, жизнеобеспе-чивающими сферами обслуживания (школы, детские дошкольные учреждения, торговые и бытовые предприятия и др.).

Сведения о видах, назначении и наименованиях объектов местного значения, планируемых для размещения на территории города-курорта Пятигорска, предусмотренных документами территориального планирования и документацией по планировке территории, подготовленной применительно к городу-курорту Пятигорску, программными документами местного уровня, их основные характеристики представлены В приложении А к настоящему документу.



**2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. № 306 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 г. №258) введены требования к теплопотреблению зданий постройки после 1999 г., определяющие необходимость принятия энергоэффективных решений при их проектировании. Требования энергоэффективности, идентичные приведенным в постановлении Правительства РФ, ранее опубликованы в СНиП 23-02.

При расчете удельных показателей теплопотребления зданий перспективного строительства с учетом требований энергоэффективности учитываются:

1. Требования Постановления Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. № 306 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 г. № 258) для жилых зданий нового строительства.
2. Требования СНиП 23-02-2003 для общественных зданий и зданий производственного назначения.
3. Требования Постановления Правительства РФ от 25 января 2011 №18, предусматривающие поэтапное снижение нормативов теплопотребления.

Перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, определённые в соответствии с СП 50.13330.2012, представлены в таблице ниже.

**Таблица 41 - Перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление**

| Тип здания | Потребление тепловой энергии в зависимости от этажности ккал/ч (ч×куб.м) | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1 | 2 | 3 | 4-5 | 6-7 | 8-9 | 10-11 |
| Жилые многоквартирные здания, гостиницы, общежития | 26,2 | 23,9 | 21,4 | 20,7 | 19,4 | 18,4 | 17,3 |
| общественные здания | 26,4 | 23,8 | 22,6 | 20,1 | 19,5 | 18,5 | 17,6 |
| Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты | 22,7 | 22,0 | 21,4 | 20,7 | 20,1 | 19,4 | 18,7 |
| Дошкольные учреждения, хосписы | 30,0 | 30,0 | 30,0 | - | - | - | - |
| Здания сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, техпарки, склады | 14,2 | 13,6 | 13,0 | 12,4 | 12,4 | - | - |
| Здания административного значения (офисы) | 23,3 | 22,0 | 21,4 | 17,5 | 15,5 | 14,3 | 13,0 |



**2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Прогноз приростов объема потребления тепловой энергии в сетевой воде новыми многоквартирными, жилыми домами и общественными зданиями с разделением по видам теплопотребления по элементам территориальногоделения приведен в таблице ниже.

В настоящее время в качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Горячую воду планируется использовать в системе теплоснабжения города и на перспективу. Пар применяется только на объектах – «ПЦВС», Солдатский проезд,2(прачечная).



**Таблица 42 - Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период 2024-2035 гг.**

| Элементы территориального деления | Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде многоквартирных и жилых домов и новых общественных зданий, Гкал/ч | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | в том числе: | | | | | | | |
| | в период 2024-2030 гг. | | | | в период 2031-2035 гг. | | | |
| | Всего | в том числе: | | | Всего | в том числе: | | |
| | | отопление | вентиляция | гор.водоснабжение | | отопление | вентиляция | гор.водоснабжение |
| Жилой район Центральный, всего, в том числе: | 12,400 | | | | 10,090 | | | |
| - многоквартирные дома | 12,400 | 9,424 | 0,000 | 2,976 | 10,090 | 7,670 | 0,000 | 2,420 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Жилой район Краснослободской, всего, в том числе: | 15,830 | | | | 19,270 | | | |
| - многоквартирные дома | 12,090 | 9,180 | 0,000 | 2,900 | 16,030 | 12,180 | 0,000 | 3,850 |
| - индивидуальные жилые дома | 3,740 | 1,940 | 0,000 | 1,800 | 3,240 | 1,680 | 0,000 | 1,550 |
| Жилой район Новопятигорский, всего, в том числе: | 10,400 | | | | 7,820 | | | |
| - многоквартирные дома | 7,540 | 5,730 | 0,000 | 1,810 | 5,730 | 4,350 | 0,000 | 1,370 |
| - индивидуальные жилые дома | 2,860 | 1,490 | 0,000 | 1,370 | 2,090 | 1,080 | 0,000 | 1,010 |
| Всего по городу, в том числе: | 38,630 | 27,760 | 0,000 | 10,856 | 37,180 | 26,960 | 0,000 | 10,220 |
| - многоквартирные дома | 32,016 | 24,330 | 0,000 | 7,686 | 31,860 | 24,200 | 0,000 | 7,660 |
| - индивидуальные жилые дома | 6,600 | 3,430 | 0,000 | 3,170 | 5,320 | 2,760 | 0,000 | 2,560 |
| Пос. Горячеводский, всего, в том числе: | 9,170 | 5,520 | | 3,650 | 7,850 | 4,170 | | 3,670 |
| - многоквартирные дома | 3,130 | 2,380 | 0,000 | 0,750 | 0,430 | 0,320 | 0,000 | 0,110 |
| - индивидуальные жилые дома | 6,040 | 3,140 | 0,000 | 2,900 | 7,400 | 3,850 | 0,000 | 3,560 |
| Пос. Свободы, всего, в том числе: | 5,440 | 3,130 | | 2,310 | 2,070 | 1,310 | | 0,760 |
| - многоквартирные дома | 1,280 | 0,970 | 0,000 | 0,310 | 0,900 | 0,680 | 0,000 | 0,220 |
| - индивидуальные жилые дома | 4,160 | 2,160 | 0,000 | 2,000 | 1,170 | 0,630 | 0,000 | 0,540 |
| Пос. Нижнеподкумский, всего, в том числе: | 0,195 | 0,101 | | 0,094 | 0,260 | 0,135 | | 0,125 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,195 | 0,101 | 0,000 | 0,094 | 0,260 | 0,135 | 0,000 | 0,125 |
| Пос. Средний Подкумок, всего, в том числе: | 1,880 | 0,980 | | 0,900 | 1,690 | 0,880 | | 0,810 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 1,880 | 0,980 | 0,000 | 0,900 | 1,690 | 0,880 | 0,000 | 0,810 |
| Ст. Константиновская, всего, в том числе: | 0,390 | 0,200 | | 0,190 | 0,390 | 0,200 | | 0,190 |
| - многоквартирные дома | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| - индивидуальные жилые дома | 0,390 | 0,200 | 0,000 | 0,190 | 0,390 | 0,200 | 0,000 | 0,190 |
| Итого по МО, всего, в том числе: | 55,700 | 37,690 | | 18,010 | 49,440 | 33,650 | | 15,790 |
| - многоквартирные дома | 36,430 | 27,680 | 0,000 | 8,750 | 33,190 | 25,200 | 0,000 | 7,990 |
| - индивидуальные жилые дома | 19,270 | 10,010 | 0,000 | 9,260 | 16,250 | 8,450 | 0,000 | 7,800 |



Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы приведены в таблице ниже.

**Таблица 43 - Перспективное потребление тепловой энергии с разбивкой по районам города и ее приросты по этапам схемы**

| Наименование района | Общая площадь, включая индивидуальную застройку, м² | Общая площадь, тыс. м² | | Теплопотребность, Гкал/ч | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | многоквартирные дома | индивидуальная застройка | многоквартирные дома | индивидуальная застройка | Всего |
| Центральный планировочный район | 2281,2752 | 484,1 | 0 | 36,31 | 0 | 36,31 |
| Краснослободской планировочный район | 1505,792 | 404,5 | 63,7 | 30,34 | 8,28 | 38,62 |
| Новопятигорский планировочный район | 1384,612 | 249 | 67,8 | 18,67 | 8,81 | 27,48 |
| Итого по городу | 5171,6792 | 1137,6 | 131,5 | 85,32 | 17,09 | 102,41 |
| поселок Горячеводский | 1466,892 | 47,4 | 132,1 | 3,55 | 17,17 | 20,72 |
| поселок Свободы | 865,49 | 34,1 | 51,8 | 2,56 | 6,73 | 9,29 |
| поселок Нижнеподкумский | 4,5 | 0 | 4,5 | 0 | 0,56 | 0,56 |
| Поселок Средний Подкумок | 33,3 | 0 | 33 | 0 | 4,29 | 4,29 |
| станица Константиновская | 136,9968 | 0 | 7,8 | 0 | 1,014 | 1,014 |
| Итого по МО | 7678,86 | 1219,1 | 360,5 | 91,43 | 46,85 | 138,28 |

**2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

Прогнозы приростов объемов строительства в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе представлен в таблице ниже.

Сведения о видах, назначении и наименованиях объектов местного значения, планируемых для размещения на территории города-курорта Пятигорска, предусмотренных документами территориального планирования и документацией по планировке территории, подготовленной применительно к городу-курорту Пятигорску, программными документами местного уровня, их основные характеристики представлены В приложении А к настоящему документу.

**Таблица 44 - Расчёт территории нового жилищного строительства на I очередь и расчётный срок Генерального плана**

| № п/п | Тип застройки | Норматив на дом/ квартиру, га. | I очередь | | Расчётный срок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га | Количество домов, квартир, шт. | Площадь территории, га |
| 1 | **Одноквартирные жилые дома** | × | **2474** | **45,0** | **4535** | **82,5** |
| 1.1 | Индивидуальные жилые дома (коттеджи) с участками при доме 1000 м² | 0,01 | 1799 | 18,0 | 3298 | 33,0 |
| 1.2 | Блокированные жилые дома с приквартирными участками 400 м² | 0,04 | 675 | 27,0 | 1237 | 49,5 |



**2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Информация о перспективном потреблении представлена в Главе 4 .

Пятигорск - крупный промышленный центр, здесь сформированы три промышленные зоны. Наиболее крупная промышленная зона Скачки расположена в северо-западной части города. В северной части горда, в районе Лермонтовского разъезда, находится вторая промышленная зона. Предприятия, входящие в третью зону, находятся в жилой части города - завод «Импульс». Все промышленные предприятия имеют свои котельные, поэтому в схеме теплоснабжения рассматриваться не будут.

**2.7 Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий разработкисхемы теплоснабжения**

Объекты теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий разработкисхемы теплоснабжения отсутствуют.

**2.8 Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки**

Актуализированный прогноз перспективной застройки представлен в Главе 2, п. 2.2.

**2.9 Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии**

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии представлена в главе 4.

**2.10 Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды**

Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительный и летний периоды отсутствуют.



**3 Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа**

Разработчиком Схемы теплоснабжения была выполнена электронная модель в программно-расчетном комплексе Zulu Thermo (разработчик ПРК – компания «Политерм», г. Санкт-Петербург).

Электронная модель системы теплоснабжения содержит:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе - гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе - переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

**Информационно-географическая система «Zulu».**

Информационно-географическая система Zulu, разработанная компанией ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначена для разработки приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных. Входящий в состав этой системы пакет Zulu Termo позволяет создавать электронные модели систем теплоснабжения.

Расчеты Zulu Thermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

С помощью данного продукта возможна реализация следующего состава задач:

Построение расчетной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заноситься с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

Наладочный расчет тепловой сети.



(Продолжение на 69-й стр.)

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями.

Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей.

Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети



Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

Коммутационные задачи.

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок.

Построение пьезометрических графиков.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

### 3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения населенного пункта в слоях ЭМ представлены графическим изображением объектов системы теплоснабжения с привязкой к топооснове городского поселения и полным топологическим описанием связности объектов, а также паспортизацией объектов системы теплоснабжения (источников теплоснабжения, участков тепловых сетей, оборудования ЦТП, ИТП).

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных Заказчика и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения городского округа.



В составе электронной модели (ЭМ) существующей системы теплоснабжения отдельными слоями представлены:

- топооснова населенного пункта;
- адресный план населенного пункта;
- слои, содержащие сетки районирования населенного пункта;
- отдельные расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения населенного пункта;
- объединенные информационные слои по тепловым источникам и потребителям городского округа, созданные для выполнения пространственных технологических запросов по системе в рамках принятой при разработке схемы теплоснабжения сетки расчетных единиц деления городского округа или любых других территориальных разрезах в целях решения аналитических задач.

Графическое отображение электронной модели представлено на рисунках 80-82.

**Рисунок 18 - Графическое отображение электронной модели (представление объектов системы теплоснабжения)**

**Рисунок 19 - Графическое отображение электронной модели (построение пьезометрических графиков)**

**Рисунок 20 - Графическое отображение электронной модели (теплогидравлический расчет)**

### 3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся следующие элементы, которые образуют между собой связанную структуру: источник, участок тепловой сети, узел, потребитель. Каждый элемент имеет свой паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик есть как необходимые для проведения гидравлического расчета и решения иных расчетно-аналитических задач, так и чисто справочные. Процедуры технологического ввода



позволяют корректно заполнить базу данных характеристик узлов и участков тепловой сети.

### 3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В паспортизацию объектов тепловой сети также включена привязка к административным районам городского округа, что позволяет получать справочную информацию по объектам базы данных в разрезе территориального деления расчетных единиц.

### 3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Теплогидравлический расчет ПРК Zulu Thermo включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничены. После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели произведен гидравлический расчет всех источников тепловой энергии.

Результат гидравлических расчетов системы теплоснабжения городского округа по источникам может быть сформирован в протоколы Excel и показан в виде пьезометрических графиков.

### 3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование переключений позволяет отслеживать программой состояние запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

### 3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Расчет балансов тепловой энергии по источникам в модели тепловых сетей городского поселения организован по принципу того, что каждый источник привязан к своему административному району. В результате получается расчет балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

### 3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя



Нормы тепловых потерь через изоляцию трубопроводов рассчитываются в ГИС Zulu Thermo. на основании приказа Минэнерго от 30.12.2008 № 325 (ред. от 01.02.2010). Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), по различным владельцам (балансодержателям). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь. Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в Microsoft Excel.

### 3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограниченно), а также двух-, трех-, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников тепловой энергии.

Программа предусматривает выполнение тепло-гидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам.

### 3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождением результатам гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

### 3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Сравнительные пьезометрические графики одновременно отображают графики давлений тепловой сети, рассчитанные в двух различных базах: контрольной, показывающей существующий гидравлический режим и модельной, показывающей перспективный гидравлический режим. Данный инструментарий реализован в модели тепловых сетей и является удобным средством анализа.



## 4 Глава4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

### 4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);
2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;
3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;
4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной



тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;
5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;
6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»вводит следующие понятия:

- «Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии
- Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» источников тепловой энергии и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице ниже. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии. Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.



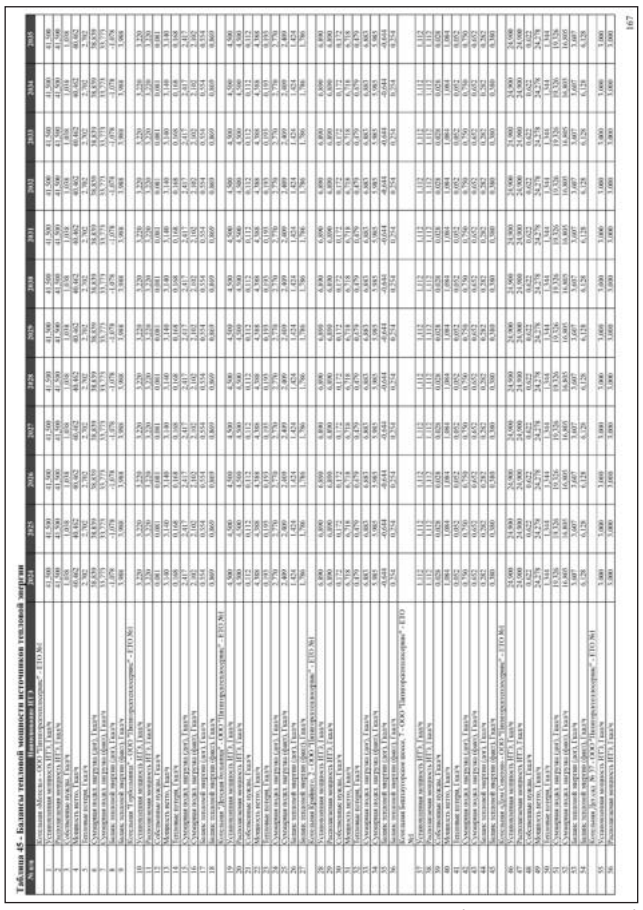


Таблица 45 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии



(Продолжение на 70-й стр.)

| № п/п | Наименование НТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 117 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| | Котельная 40 лет Октября - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 118 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 119 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 120 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 121 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| 122 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 123 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 124 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 125 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 126 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 127 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 128 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 129 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 130 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 131 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 132 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| 133 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 134 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| 135 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| | Котельная пог. "Ивнуле" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 136 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| 137 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| 138 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 139 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 |
| 140 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 141 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 | 3,489 |
| 142 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 |
| 143 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 | 1,718 |
| 144 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 | 2,174 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 145 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 146 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 147 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 148 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 149 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 150 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 151 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 152 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 |
| 153 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 154 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 155 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 156 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 157 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 158 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 159 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| 160 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 161 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 162 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| | Котельная Крайвез, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 163 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 164 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 165 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 166 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 167 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 168 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 169 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 170 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 | -0,008 |
| 171 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| | Котельная Калинина, 108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 172 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 173 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 174 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |



| № п/п | Наименование НТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 175 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 176 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 177 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 178 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 179 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 |
| 180 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 181 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 |
| 182 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 |
| 183 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 184 | Мощность нетто, Гкал/ч | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 |
| 185 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 186 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 |
| 187 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| 188 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 | -0,324 |
| 189 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 | -0,128 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 190 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 191 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 192 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 193 | Мощность нетто, Гкал/ч | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 | 1,008 |
| 194 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 195 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |
| 196 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| 197 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 | -0,253 |
| 198 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 | -0,099 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 199 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 200 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 201 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 202 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| 203 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 204 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 205 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 206 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,049 |
| 207 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 208 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 209 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 210 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 211 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 212 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 213 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 |
| 214 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 215 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| 216 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| | Котельная Павлова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 217 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 218 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 219 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 220 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| 221 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 222 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 223 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 224 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 225 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | | | | | |
| | Котельная Детская, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 226 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 227 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 228 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 229 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 230 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 231 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 232 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 233 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 |
| 234 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |



| № п/п | Наименование НТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная "Газасервис" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 235 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 |
| 236 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 | 13,750 |
| 237 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 238 | Мощность нетто, Гкал/ч | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 | 13,406 |
| 239 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| 240 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 | 11,420 |
| 241 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 | 9,930 |
| 242 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 |
| 243 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 |
| | Котельная Власова, 31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 244 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 245 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 246 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 247 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 248 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 249 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 250 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 251 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 252 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 253 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 |
| 254 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 | 74,900 |
| 255 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 | 1,873 |
| 256 | Мощность нетто, Гкал/ч | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 | 73,028 |
| 257 | Тепловые потери, Гкал/ч | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 | 3,133 |
| 258 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 | 45,031 |
| 259 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 |
| 260 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 | 24,864 |
| 261 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 | 30,738 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 262 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 263 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 264 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 265 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 |
| 266 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 267 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 |
| 268 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 |
| 269 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 | -0,521 |
| 270 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,190 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 271 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 272 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 273 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 274 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 275 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| 276 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 | 4,053 |
| 277 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 |
| 278 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 279 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 280 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 |
| 281 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 | 61,500 |
| 282 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| 283 | Мощность нетто, Гкал/ч | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 | 59,962 |
| 284 | Тепловые потери, Гкал/ч | 2,712 | 2,712 | 2,712 | 2,712 | 2,712 |
| 285 | Суммарная подкл. нагрузка (дог.), Гкал/ч | 47,094 | 47,094 | 47,094 | 47,094 | 47,094 |
| 286 | Суммарная подкл. нагрузка (факт.), Гкал/ч | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 |
| 287 | Баланс тепловой энергии (дог.), Гкал/ч | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 | 9,047 |
| 288 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 | 15,256 |
| | Котельная Мира, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | |
| 289 | Установленная мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 290 | Располагаемая мощность НТЭ, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 291 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 292 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |





(Продолжение на 71-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 293 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 294 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| 295 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |
| 296 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 297 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 298 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 299 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 300 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 301 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 302 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 303 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| 304 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 305 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 306 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 307 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 308 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 309 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 310 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 311 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 312 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |
| 313 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 |
| 314 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 315 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 316 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 317 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| 318 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 319 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 320 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 321 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 |
| 322 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| 323 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 | -0,055 |
| 324 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 325 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| 326 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| 327 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 328 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| 329 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 330 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| 331 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| 332 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 333 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 334 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| 335 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| 336 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 337 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| 338 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 339 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,623 |
| 340 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 |
| 341 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 | -0,485 |
| 342 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 | -0,143 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 343 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 344 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 345 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 346 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 347 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 348 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 |
| 349 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 |
| 350 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 | 1,237 |
| 351 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 |
| | Котельная фирмы «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |

172

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 352 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 |
| 353 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 | 9,010 |
| 354 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| 355 | Мощность нетто, Гкал/ч | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 |
| 356 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 |
| 357 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 | 6,862 |
| 358 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 |
| 359 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 |
| 360 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 361 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 362 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 363 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 364 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 365 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 366 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 367 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| 368 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 369 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 370 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 371 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 372 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 373 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| 374 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 375 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 |
| 376 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 |
| 377 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 378 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 379 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 380 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 381 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 382 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 383 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 384 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 385 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 386 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 | -0,014 |
| 387 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 388 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 389 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 390 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 391 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| 392 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 393 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| 394 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 395 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 396 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 397 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 398 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 399 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 400 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 401 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 402 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| 403 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 404 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 | -0,083 |
| 405 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 406 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 407 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 408 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |

173

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 409 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 410 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 411 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 412 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 413 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| 414 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 415 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 416 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 417 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 418 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 419 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 420 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 421 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 422 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 |
| 423 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 424 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| 425 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| 426 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 427 | Мощность нетто, Гкал/ч | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 | 9,262 |
| 428 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| 429 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 | 4,525 |
| 430 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 |
| 431 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 | 4,422 |
| 432 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 | 5,013 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 433 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 434 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 435 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 436 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 | 5,362 |
| 437 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 438 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 | 2,216 |
| 439 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 |
| 440 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 | 2,992 |
| 441 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 | 3,281 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 442 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 443 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 444 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 445 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 446 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 447 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| 448 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 449 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 | -0,012 |
| 450 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 451 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 452 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| 453 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 454 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 |
| 455 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 456 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 | 2,022 |
| 457 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 |
| 458 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 459 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| | Котельная ул. Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 460 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 461 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 462 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 463 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| 464 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 465 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 |
| 466 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 467 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 468 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

174

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 469 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |
| 470 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 |
| 471 | Собственные нужды, Гкал/ч | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 |
| 472 | Мощность нетто, Гкал/ч | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 | 40,462 |
| 473 | Тепловые потери, Гкал/ч | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 | 2,009 |
| 474 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 | 28,879 |
| 475 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 |
| 476 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 | 9,575 |
| 477 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 | 13,342 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 478 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 479 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 480 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 481 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 | 4,875 |
| 482 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 483 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 | 4,938 |
| 484 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| 485 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 | -0,407 |
| 486 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 487 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 488 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 489 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 490 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 491 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 492 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 493 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 494 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 495 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 496 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 497 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 498 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 499 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| 500 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 501 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 502 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| 503 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 |
| 504 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 505 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 506 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 507 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 508 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 509 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 510 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 511 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 512 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 513 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 514 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 515 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 516 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 517 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 518 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 519 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 520 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 521 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 522 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 523 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 524 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 525 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

175

(Продолжение на 72-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 526 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 527 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 528 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 529 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 530 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 |
| 531 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 532 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 533 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 534 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 535 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 |
| 536 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 537 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| 538 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 539 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 |
| 540 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 541 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 542 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 543 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 544 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 545 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 546 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| 547 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 548 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 |
| 549 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 550 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 551 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 552 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| 553 | Мощность нетто, Гкал/ч | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 | 15,502 |
| 554 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 |
| 555 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 | 10,907 |
| 556 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 |
| 557 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 | 3,836 |
| 558 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 | 5,259 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 559 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 560 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 561 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 562 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 563 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 564 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 565 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 566 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 567 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 568 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 569 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| 570 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 571 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 | 4,388 |
| 572 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 573 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 574 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| 575 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 | 3,282 |
| 576 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 | 3,417 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 577 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 578 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 579 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 580 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 |
| 581 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 582 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| 583 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| 584 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 585 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |

176

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 586 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 587 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 588 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 589 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 590 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 591 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 592 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 593 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 594 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 595 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 596 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 597 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 598 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 599 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 600 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 601 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 602 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 | -0,028 |
| 603 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 604 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 605 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 606 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 607 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| 608 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 609 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 610 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 611 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 612 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 613 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 614 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 615 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 616 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 617 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 618 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 619 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 620 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 621 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 622 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 |
| 623 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 |
| 624 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 625 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 | 5,752 |
| 626 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| 627 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 | 3,019 |
| 628 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 629 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 | 2,523 |
| 630 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 | 2,917 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 631 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| 632 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| 633 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 634 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 |
| 635 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 636 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 |
| 637 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| 638 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 639 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 640 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 |
| 641 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 | 8,860 |
| 642 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |

177

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 643 | Мощность нетто, Гкал/ч | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 | 8,638 |
| 644 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |
| 645 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 | 9,494 |
| 646 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 |
| 647 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 | -1,516 |
| 648 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 | -0,278 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 649 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| 650 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| 651 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 652 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 |
| 653 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 654 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| 655 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| 656 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 657 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,405 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 658 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 659 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 660 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 661 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| 662 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 663 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 664 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 665 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 666 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 667 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 668 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 669 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 670 | Мощность нетто, Гкал/ч | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 671 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 672 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 673 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 674 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 | -0,082 |
| 675 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 676 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 677 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 678 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 679 | Мощность нетто, Гкал/ч | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 | -0,016 |
| 680 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 681 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 682 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 683 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 | -0,263 |
| 684 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 | -0,252 |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 685 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 |
| 686 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 |
| 687 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 688 | Мощность нетто, Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 689 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 690 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 |
| 691 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| 692 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 |
| 693 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 694 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| 695 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 |
| 696 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 697 | Мощность нетто, Гкал/ч | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 | 5,606 |
| 698 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 699 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 | 6,612 |
| 700 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 5,750 |
| 701 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 | -1,466 |

178

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 702 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 | -0,604 |
| | Котельная "Береговая" - ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 703 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 |
| 704 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 | 24,300 |
| 705 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| 706 | Мощность нетто, Гкал/ч | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 | 23,692 |
| 707 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 708 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 | 7,558 |
| 709 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| 710 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 | 15,609 |
| 711 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 | 16,595 |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 712 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| 713 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| 714 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 |
| 715 | Мощность нетто, Гкал/ч | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 | 19,422 |
| 716 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 717 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 | 5,351 |
| 718 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| 719 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| 720 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 | 14,397 |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 721 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 722 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 723 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 724 | Мощность нетто, Гкал/ч | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 |
| 725 | Тепловые потери, Гкал/ч | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 726 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 | 3,105 |
| 727 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 728 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 |
| 729 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 730 | Установленная мощность ИТЭ, Гкал/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 731 | Располагаемая мощность ИТЭ, Гкал/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 732 | Собственные нужды, Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 733 | Мощность нетто, Гкал/ч | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 |
| 734 | Тепловые потери, Гкал/ч | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 |
| 735 | Суммарная подкл. нагрузка (дог), Гкал/ч | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 | 16,285 |
| 736 | Суммарная подкл. нагрузка (факт), Гкал/ч | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |
| 737 | Баланс тепловой энергии (дог), Гкал/ч | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 | 2,082 |
| 738 | Баланс тепловой энергии (факт), Гкал/ч | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,206 |

179

(Продолжение на 73-й стр.)

**4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (или невозможности) обеспечения тепловой энергии существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети представлен в электронной модели системы теплоснабжения, являющейся неотемлемой частью схемы теплоснабжения.

**4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Сведения о резервах/дефицитах существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей в МО Город Пятигорск представлены в таблицахвыше.

180

**5 Глава 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения**

**5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)**

Развитие систем теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск сохраняется согласно ранее принятому варианту развития, который включает в себя плановую реконструкцию объектов теплоснабжения с целью обновления основных фондов, а также для достижения плановых показателей надежности и энергоэффективности систем теплоснабжения с учетом перспективной застройки муниципального образования.

**5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения**

Текущее состояние системы теплоснабжения города-курорта Пятигорск характеризуется следующими условиями:

- отсутствие в целом по городу дефицита тепла и наличие резерва тепловой мощности существующих источников тепла в размере 246,26Гкал/ч.
- наличие дефицита тепла в зонах новой многоэтажной застройки;
- размещение вне радиуса эффективного теплоснабжения действующих котельных новых детских садов, размещаемых среди индивидуальной жилой застройки;
- низкая экономичность действующих в городе котельных. Причиной является то, что 36 % котельных выработало свой ресурс, высокая себестоимость вырабатываемой тепловой энергии, вследствие чего часть котельных являются убыточными.

Причинами высокой себестоимости тепловой энергии являются:

- высокий процент (до 10 % и до52%) в структуре тарифа на тепловую энергию составляют затраты на покупку электроэнергии для транспорта тепла и природного газа для выработки тепла;
- отсутствие на теплоисточниках города электрогенерирующего оборудования;
- низкая степень надежности транспорта тепла из-за значительного износа тепловых сетей, отработавших более 20 лет.

Вариантно, рассматривается обеспечение теплом потребителей в зоне централизованного теплоснабжения с тепловой нагрузкой в размере 3,74 Гкал/ч.

Предварительно, с заинтересованными организациями: Администрация города Пятигорска, ООО «Пятигорсктеплосервис», ООО «Объединение котельных курорта», Предгорный филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго», ООО «Энергетик», санаторий «Тарханы», ЛПУП Санаторий «Родник», ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» для рассмотрения в Схеме в составе «Акта выбора вариантов разработки схемы теплоснабжения города Пятигорска» были согласованы четыре возможных варианта развития системы централизованного теплоснабжения города:

- **Вариант 1** - предусматривающий модернизацию отдельных существующих источников выработки тепловой энергии и участков тепловых сетей с заменой оборудования на энергоэффективное без изменения существующей

181

схемы.

- **Вариант 2** - предусматривающий частичное изменение существующей схемы с перераспределением нагрузки между источниками тепловой энергии, закрытием нерентабельных котельных.
- **Вариант 3** - предусматривающий применение комплексного решения вопроса теплоснабжения города по различным вариантам, указанным выше, с внедрением на источниках тепловой энергии и у потребителей энергосберегающих мероприятий, повышающих энергоэффективность теплоисточников и снижающих потери тепловой энергии.
- **Вариант 4** - предусматривает:
  - решения по повышению эффективности системы теплоснабжения, которые применяются во всех рассмотренных ранее вариантах;
  - вывод из работы низкоэкономичных теплоисточников; со строительством на их месте новых с энергоэффективным оборудованием или переключение их тепловых нагрузок на более экономичные теплоисточники;
  - реконструкция тепловых сетей для подключения новых потребителей и повышения надежности теплоснабжения;
  - повышение качества сетевой воды путем установки современных систем ХВО;
  - автоматизация котельного и сетевого оборудования.

**5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей**

Предлагаемые варианты содержат следующие пути оптимизации работы системы теплоснабжения г. Пятигорска:

- доведение технического состояния сохраняемого существующего оборудования до нормативных требований с повышением эффективности егоработы;
- замены низкоэкономичного оборудования на энергоэффективное,работающее на природном газе;
- закрытие неэффективных подвальных котельных с передачей их тепловой нагрузки на более эффективные источники тепла или строительство новых БМК;
- повышение надежности системы теплоснабжения за счет:
- увеличения в последующие годы объемов замены теплопроводов, выработавших свой ресурс;
- обеспечения требуемого по нормативам резервирования подачи тепла.

Учитывая неудовлетворительное текущее состояние большинства теплоисточников города, по всем вариантам предусматривается их реконструкцияс доведением состояния оборудования до паспортного, а в случае невозможности выполнения такой реконструкции, замена оборудования на энергоэффективное и технически совершенное.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и разделе 5 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

182

**6 Глава6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

**6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии**

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м³, определялись по формуле:

$G_{ут.н} = a V_{год} n_{год} 10^{-2} = m_{ут.год.н} n_{год}$,

где:

- a – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м³/чм³, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;
- Vгод – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м³;
- nгод – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;
- mут.год.н – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м³/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м³, определялась из выражения:

$V_{год} = (V_{отпот} + V_{лпл}) / (n_{от} + n_{л}) = (V_{отпот} + V_{лпл}) / n_{год}$,

где:

- $V_{от}$ и $V_{л}$ – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м³;
- пот и пл – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; емкость трубопроводов, образуемую в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины

183

трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году; емкость трубопроводов, временно выводимых из использования для ремонта, и продолжительность ремонтных работ.

При определении значения среднегодовой емкости тепловой сети в значении емкости трубопроводов в неотопительном периоде учитывалось требование правил технической эксплуатации о заполнении трубопроводов деаэрированной водой с поддержанием избыточного давления не менее 0,5 кгс/см2 в верхних точках трубопроводов.

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принималась в соответствии со строительными нормами и правилами по строительной климатологии.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях городского округа действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

При изменении емкости (внутреннего объема) трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, на 5%, ожидаемые значения показателя «потери сетевой воды» допускается определять по формуле:

$$G_{пск}^{план} = G_{пск}^{норм} \frac{\sum V_{ср.г}^{план}}{\sum V_{ср.г}^{норм}},$$

где: $G_{пск}^{план}$ –ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м³;

184

$G_{пск}^{норм}$ –годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м³;

$\sum V_{ср.г}^{план}$ – ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м³;

$\sum V_{ср.г}^{норм}$ – суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м³.

Расчетные величины нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

**6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения**

Расчетный часовой расход воды для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

В закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

В открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

**6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов**

Для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов расчетный часовой расход воды принимается равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

**6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии**

Сведения о нормативных и фактических часовых расходах подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

185

186

**6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения**

В таблице ниже представлены перспективные объемы теплоносителя для Варианта 1 развития системы теплоснабжения, с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов.

На рисунке 4.3.1 представлены перспективные потери теплоносителя с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов.

Расчет перспективной подпитки тепловой сети производится в соответствии с СП124.13330.2012: Объем воды в системах теплоснабжения принимаем равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения.

187

**Таблица 46 - Перспективный баланс теплоносителя**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 | 26 930,34 |
| 1.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 | 1 229,78 |
| 2.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 3.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 | 3 728,75 |
| 4.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 |
| 5.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 | 364,94 |
| 5.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 |
| 6.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 | 11 507,23 |
| 6.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 |
| 7.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 | 977,99 |
| 7.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 |
| 8.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 | 98,32 |
| 8.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 9.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 9.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Котлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| 10.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| 10.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 11.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

188

(Продолжение на 74-й стр.)

189

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 23.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 |
| 23.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 | 30,65 |
| 23.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 24.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 |
| 24.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 | 100,34 |
| 24.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 25.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 |
| 25.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 | 73,64 |
| 25.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад. № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 26.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Трансэнергобанк" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 27.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 |
| 27.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 | 5 720,42 |
| 27.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 28.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| 28.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| 28.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 29.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 |
| 29.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 | 35 424,97 |
| 29.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 30.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 |
| 30.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 | 1 324,27 |
| 30.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Поб. Дет. 23 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 31.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 |
| 31.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 | 1 173,42 |
| 31.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная мир. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 32.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 |
| 32.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 | 31 884,48 |
| 32.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 33.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 |
| 33.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 | 95,52 |
| 33.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

190

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 45.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 |
| 45.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 | 142,12 |
| 45.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 46.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 |
| 46.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 | 36,64 |
| 46.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная п. Зеленчука - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 47.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 |
| 47.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 | 42,66 |
| 47.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная гр-я «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 48.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 |
| 48.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 | 2 610,94 |
| 48.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 49.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 |
| 49.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 | 1 563,00 |
| 49.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 50.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 50.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 50.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 51.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 |
| 51.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 | 1 661,92 |
| 51.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ул. Голлати, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 52.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 |
| 52.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 | 105,38 |
| 52.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Новая Ориентерра» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 53.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 |
| 53.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 | 27 881,93 |
| 53.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная База № 5 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 54.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 54.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 54.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад. № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |
| 55.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 55.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 55.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | |

191

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная Уорникова, 14 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 34.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 34.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 34.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 35.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 35.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 35.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 36.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 36.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 36.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная бульвара, 29 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 37.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 37.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная №31 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 38.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 |
| 38.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 | 1 034,41 |
| 38.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная тур комп. «Огонь-Ив» - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 39.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 |
| 39.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 | 1 418,96 |
| 39.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Фестивальная, 2 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 40.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 |
| 40.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 | 3 300,08 |
| 40.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Снегирек" - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 41.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 |
| 41.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 | 167,92 |
| 41.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 42.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 42.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 42.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 43.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 |
| 43.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 | 39,82 |
| 43.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Кольцо-Комарова, 54 - ООО "Пятигорскгеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 44.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 |
| 44.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 | 163,53 |
| 44.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ермолова, 40б - ООО | | | | | | | | | | | | |

192

(Продолжение на 75-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 67.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 |
| 67.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 68.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 |
| 68.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 | 96,54 |
| 68.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 69.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 |
| 69.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 | 179,62 |
| 69.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 70.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 |
| 70.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 | 2 438,17 |
| 70.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Мацукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 71.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 |
| 71.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 | 417,16 |
| 71.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 72.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 |
| 72.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 | 28,91 |
| 72.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Никопедхумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 |
| 73.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 | 237,68 |
| 73.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 74.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 74.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 74.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 75.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 75.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 75.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 76.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 76.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 76.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 | 168 017,83 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 82.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| 82.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



(Продолжение на 76-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 56.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 |
| 56.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 | 49,60 |
| 56.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 57.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 |
| 57.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 | 39,45 |
| 57.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Дед Сказал" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 58.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 58.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 58.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 59.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 60.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 |
| 60.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 | 273,79 |
| 60.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 61.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 |
| 61.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,89 |
| 61.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Ставнефтемаш1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 62.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 |
| 62.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | 18,40 |
| 62.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 63.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 |
| 63.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 |
| 63.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 |
| 64.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 | 293,89 |
| 64.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 65.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 |
| 65.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 | 76,77 |
| 65.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 66.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 66.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 66.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 67.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | лойт» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |
| 77.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| 77.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| 77.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 78.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| 78.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| 78.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 | 4 620,00 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Береговая" - Предпрорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 79.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 79.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 79.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 80.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 80.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| 80.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | 8,76 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 81.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| 81.2 | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| 81.3 | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| | Нормативные утечки теплоносителя, м³/год | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |
| | Сверхнормативные утечки теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 82.1 | Всего подпитка тепловой сети, м³/год | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 |

7 **Глава7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

7.1 **Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического подключения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения**

**7.1.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения**

Подключение к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей предусмотренных Федеральным законом РФ от 27.06.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденным Правительство РФ от 16.04.2012 № 307

Подключение к системам теплоснабжения осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации.

Основанием для заключения договора на подключение является подача заявителем заявки на подключение к системе теплоснабжения, в случаях, оговоренных в постановлении № 307.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в пределах действия эффективного радиуса теплоснабжения, не допускается.

Техническая возможность подключения существует:

- при наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя;
- при наличии резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения заявителя, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения объекта к системе теплоснабжения, отказ в заключении договора о подключении не допускается.

В случае если на момент обращения заявителя отсутствует техническая возможность подключения объекта к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения,



и при этом в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации отсутствуют мероприятия по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения объекта к системе теплоснабжения, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в течение 30 дней обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта с приложением заявки на подключение.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, заявитель вправе потребовать возмещение убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в течение 30 дней с даты внесения изменений обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу и в течение 30 дней с даты внесения изменений в инвестиционную программу направляет заявителю проект договора о подключении.

В случае отказа федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органа местного самоуправления, утвердившего схему теплоснабжения, во внесении изменений в схему теплоснабжения указанные органы обязаны обосновать отказ и предоставить заявителю информацию об иных возможностях теплоснабжения подключаемого объекта.

Подключение новых и реконструируемых потребителей к системам централизованного теплоснабжения осуществляется только по закрытым схемам.

При определении в городе ЕТО, определяющей в границах своей деятельности техническую политику и соблюдение законов в части эффективного теплоснабжения, условия организации централизованного и децентрализованного теплоснабжения формируются указанной организацией с учетом действующей схемы и нормативов.





**7.1.2 Определение условий индивидуального теплоснабжения**

Согласно СП 60.133330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», индивидуальная система теплоснабжения - система теплоснабжения одноквартирных и блокированных жилых домов, складских, производственных помещений и помещений общественного назначения сельских и городских поселений с расчетной тепловой нагрузкой не более 360 кВт.

В соответствии с пунктами СП 60.133330.2012:

- п.6.6.1 Систему индивидуального теплоснабжения допускается предусматривать в жилых, общественных и производственных зданиях высотой до трех этажей включительно.
- п.6.6.2 Для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы (автоматизированные котлы в соответствии с 6.5.2 и оборудованные автоматикой безопасности согласно 12.23) полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт, с параметрами теплоносителя (температура, давление) не более 95 °С и 0,6 МПа соответственно.
- п.6.6.3 Теплогенераторы на газообразном топливе теплопроизводительностью до 50 кВт следует устанавливать в соответствии с 6.5.3. Теплогенераторы на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт следует размещать в отдельном помещении (теплогенераторной) на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Предложения по организации индивидуального, в том числе поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях, рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/ч.

Данное определение обосновано тем, что при плотности теплоснабжения менее 0,01 Гкал/ч, соотношение потерь тепловой энергии в централизованных системах теплоснабжения становится несоразмерным отпуску тепловой энергии в сеть, это приводит к тому, что нецелесообразно рассматривать централизованное теплоснабжение в зонах неплотной малоэтажной застройки. В этих районах необходимо проектировать системы децентрализованного теплоснабжения от индивидуальных домовых или поквартирных источников теплоснабжения.

Выбор между общедомовым или поквартирным источником теплоты в зданиях должен определяться заданием на проектирование и на основании технико-экономического обоснования исходя из условия обеспечения качества, надежности и экономичности теплоснабжения.

Согласно п. 12.27 СП.42.133330.204 «Градостроительная планировка городских и сельских поселений» теплоснабжение поселений следует предусматривать в соответствии с учетом экономически обоснованных по энергосбережению при оптимальном сочетании и децентрализованных источников теплоснабжения, в районах многоквартирной жилой



застройки малой этажности, а также одно- двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований.

**7.1.3 Определение условий поквартирного отопления**

Согласно СП 60.133330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», поквартирное теплоснабжение - обеспечение теплом систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения квартиры в жилом многоквартирном здании. Система состоит из индивидуального источника теплоты - теплогенератора, трубопроводов горячего водоснабжения с водоразборной арматурой, трубопроводов отопления с отопительными приборами и теплообменников систем вентиляции.

В соответствии с пунктами СП 60.133330.2012:

- п. 6.5.1 Системы поквартирного теплоснабжения применяются для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения квартир в многоквартирных жилых зданиях высотой до 28 м, а также в помещениях общественного назначения, встроенных в эти здания. Для жилых зданий высотой более 28 м применение поквартирного теплоснабжения допускается по заданию на проектирование и в соответствии со статьей 6 п.8 [4].
- п. 6.5.2 В качестве источника теплоты для систем поквартирного теплоснабжения следует применять индивидуальные теплогенераторы (автоматизированные котлы, оборудованные автоматикой безопасности согласно 12.23) полной заводской готовности на газообразном топливе, с параметрами теплоносителя (температура, давление) не более 95°С и 0,3 МПа соответственно.

Выбор основного топлива для источника теплоты зданий должен определяться техническим заданием на проектировании исходя из условий доступности топлива, обеспечения доставки в зимний и летний период, экономичности работы источника.

7.2 **Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

На территории муниципального образования город Пятигорск отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.



7.3 **Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

На территории муниципального образования город Пятигорск отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.4 **Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

Строительство новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии разрабатываемой схемой теплоснабжения не предусматривается.

7.5 **Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

На территории муниципального образования город Пятигорск отсутствуют функционирующих в режиме комбинированной выработки генерирующие объекты.

7.6 **Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,не предусмотрены.

7.7 **Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

7.8 **Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**



Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных не предусматриваются.

7.9 **Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

На территории муниципального образования город Пятигорск отсутствуют функционирующих в режиме комбинированной выработки генерирующие объекты.

7.10 **Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии**

Срок службы большинства котлов в котельных, составляет 25-30 лет. Это свидетельствует об их высоком износе, как моральном, так и физическом, что обуславливает значительную энергоемкость и трудоемкость производства тепловой энергии. Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии представлен в таблице ниже.

**Таблица 47 - Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | |
| 1 | Внедрение системы контроля тепловой сети "АСКТС" | по предприятию | 2026 | 2035 | 11 025,00 |
| 2 | Закрытие подвальной котельной - Калинина,42 путем строительства новой БМК (7МВт) с объединением с котельной РКМ | Котельная Калинина,42 +РКМ | 2027 | 2028 | 108 500,00 |
| 3 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Дом Советов (Зима) - 2 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2027 | 2027 | 3 500,00 |
| 4 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ПДВС, Солдатский просп, 2, 3 ед. Е1/9 | Котельная Военный санаторий | 2027 | 2027 | 7 780,00 |
| 5 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул. Матвеева,119 - 760 кВт | Котельная Матвеева, 119 | 2027 | 2027 | 4 000,00 |
| 6 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-1, пр.Калинина, 2/2 | ЦТП-1 "пр. Калинина, 2/2" | 2028 | 2028 | 4 080,00 |
| 7 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детская больница - 3 ед. | Котельная "Детская больница" | 2028 | 2029 | 4 800,00 |
| 8 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Дом Советов - 3 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2028 | 2033 | 60 000,00 |
| 9 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Кирова, 85 - 2 ед. | Котельная Кирова, 85 | 2028 | 2029 | 4 000,00 |
| 10 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Трам-парк Скачки - 2 ед. | Котельная тр-к «Скачки» | 2028 | 2029 | 10 000,00 |
| 11 | Устройство БМК 8 МВт вместо котельной "ВАО Интурист" по ул. Огородная, 37 | Котельная ВАО «Интурист» | 2028 | 2029 | 73 500,00 |
| 12 | Устройство БМК с заменой существующего оборудования | Котельная Теплосерия, 123а | 2028 | 2028 | 9 300,00 |
| 13 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-2, пр. Калинина, 2/4 | ЦТП-2 "пр. Калинина, 2/4" | 2029 | 2029 | 4 080,00 |
| 14 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Белая Ромашка - КВГМ-20 -1 ед. | Котельная «Белая Ромашка» | 2029 | 2032 | 100 000,00 |
| 15 | Устройство БМК 2,6 МВт вместо котельной "К-р Бештау" | Котельная к-р «Бештау» | 2029 | 2030 | 31 000,00 |
| 16 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП-ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8 | ИТП "ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8" | 2030 | 2030 | 1 200,00 |



| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| 17 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - М-н Бештау ( зима) - 3 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2030 | 5 000,00 |
| 18 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Баня,5" - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2030 | 2031 | 10 000,00 |
| 19 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №23,ул. П Тольятти, 40 - 600кВт | Котельная Дет. сад №23 "Светлячок" | 2030 | 2030 | 3 000,00 |
| 20 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №37 - 2 ед. | Котельная Дет.сад № 37 | 2030 | 2031 | 4 800,00 |
| 21 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №41, пр. Советской Армии, 59-61 - 600кВт | Котельная Дет.сад №41 Планета Детства" | 2030 | 2030 | 3 000,00 |
| 22 | Реконструкция котельной путем замены котлов - М-н Бештау - КВГМ-10-2 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2033 | 88 000,00 |
| 23 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Новая Оранжерея - 5 ед | Котельная «Новая Оранжерея» | 2030 | 2033 | 100 000,00 |
| 24 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №1 - 0,5 МВт | Котельная Дом Советов | 2031 | 2031 | 7 750,00 |
| 25 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №23 - 0,5 МВт | Котельная Школа № 23 | 2031 | 2031 | 12 400,00 |
| 26 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - ул. Ермолова, 225, - 0,5 МВт | Котельная по ул. Ермолова, 225 | 2031 | 2031 | 7 750,00 |
| 27 | Закрытие подвальной котельной - Соборная, 7 + Соборная, 15 - 0,512 Гкал/ч ( 0,6 МВт) | Котельная Соборная, 15 | 2031 | 2031 | 8 400,00 |
| 28 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Баня, 5 - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2031 | 2031 | 1 000,00 |
| 29 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул.Ермолова, 40 - 400кВт | Котельная Ермолова, 40в | 2031 | 2031 | 2 500,00 |
| 30 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Горбольница, пр. Калинина,33-2 ед. - 2 МВт | Котельная "Горбольница" | 2031 | 2032 | 4 000,00 |
| 31 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Мотель - 5 ед. | Котельная «Мотель» | 2031 | 2035 | 145 250,00 |
| 32 | Устройство БМК 0,7 МВт вместо ЦТП по ул. Аллея Строителей, 2/2 | ЦТП "ул. Аллея Строителей, 2/2" | 2031 | 2031 | 6 300,00 |
| 33 | Закрытие подвальной котельной - Кирова, 33 - 0,431 Гкал/ч (0,5 МВт) | Котельная Кирова, 33 | 2032 | 2032 | 7 750,00 |
| 34 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП, ул. Адмиральского, 2/3 | ИТП "ул. Адмиральского, 2/3" | 2032 | 2032 | 1 200,00 |
| 35 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Константиновка - 3 ед. | Котельная ст Константиновская | 2032 | 2032 | 1 500,00 |
| 36 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Детский санаторий Ромашка", ул. Ермолова, 213 - 600 кВт | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 2032 | 2032 | 3 000,00 |
| 37 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Константиновская, ул. Октябрьская,112 - 3 ед. | Котельная ст Константиновская | 2032 | 2032 | 10 500,00 |
| 38 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с диаметром трубопроводов Ду 300-500 - 9 объектов | по предприятию | 2032 | 2032 | 4 500,00 |
| 39 | Устройство БМК 11 МВт вместо ЦТП Квартал 300 по ул. Транзитная, 13а | ЦТП Квартал 300 "ул. Транзитная, 13а" | 2032 | 2033 | 99 000,00 |
| 40 | Устройство объединенной БМК 0,6 МВт с заменой существующего оборудования | Котельная ул. Тольятти, 263 | 2032 | 2032 | 9 300,00 |
| 41 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Чапаева,36" - 3 ед. | Котельная Чапаева, 36 | 2033 | 2033 | 5 250,00 |
| 42 | Реконструкция котельной путем замены котлов - СРЗ ул. Ясная,17 - 3 ед. | Котельная Станкоремзавод | 2033 | 2034 | 22 750,00 |



| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|
| 43 | Реконструкция котельной путем замены котлов - фирма "Кавказ" - 2 ед. | Котельная фирма «Кавказ» | 2033 | 2034 | 12 000,00 |
| 44 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с выходным диаметром трубопроводов Ду 100-250 - 67 объектов | по предприятию | 2033 | 2035 | 25 000,00 |
| 45 | Закрытие подвальной котельной - Рубина, 2 - 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | Котельная Рубина, 2 | 2034 | 2034 | 6 200,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 053 865,00** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | |
| 1 | Строительство блочно-модульной котельной мощностью 16 МВт вместо котельной "Береговая" | Котельная "Береговая" | 2026 | 2027 | 171 973,00 |
| | **Итого по ЕТО №4** | | | | **171 973,00** |

**7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями**

В ряде объектов перспективного капитального строительства предусматривается использование индивидуальных источников тепловой энергии. Обоснованием для данной концепции обеспечения тепловой энергией населения является большая разрозненность зон застройки, низкая тепловая нагрузка перспективных потребителей, неэффективность использования централизованного теплоснабжения для данных объектов.

Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

**7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования**

Перспективные балансы мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки представлены в Книге 4.

**7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

**7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа**

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования город Пятигорск предусматривается от собственных источников теплоснабжения.

**7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое



(Продолжение на 77-й стр.)

присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» не предусматривает Методику либо Порядок определения радиуса эффективного теплоснабжения.

При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30\times10^8\varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95\times R^{0.86}B^{0.26}s}{\Pi^{0.62}H^{0.19}\Delta\tau^{0.38}},$$

где:
$R$ - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;
$H$ - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;
$b$ - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;
$s$ - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м$^2$;
$B$ - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км$^2$;
$\Pi$ - теплоплотность района, Гкал/ч×км$^2$;
$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;
$\varphi$ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.
Дифференцируя полученное соотношение по параметру $R$, и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_э = 563\cdot\left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35}\cdot\frac{H^{0,07}}{B^{0,09}}\cdot\left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0,13}$$

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

206

**Таблица 48 - Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 1.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,85 |
| 1.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 3,22 |
| 1.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,1 |
| 1.4 | Использование мощности, % | 65,28 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 2.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,5 |
| 2.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 13,75 |
| 2.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 9,93 |
| 2.4 | Использование мощности, % | 72,22 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 3.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 3.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 3.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,41 |
| 3.4 | Использование мощности, % | 53,53 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 4.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,23 |
| 4.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,13 |
| 4.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 4.4 | Использование мощности, % | 80,62 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 5.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |
| 5.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 5.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,48 |
| 5.4 | Использование мощности, % | 92,12 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 6.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 6.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 6.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 6.4 | Использование мощности, % | 56,12 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 7.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 3,02 |
| 7.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 74,9 |
| 7.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 39,16 |
| 7.4 | Использование мощности, % | 52,28 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 8.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,91 |
| 8.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,9 |
| 8.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 16,8 |
| 8.4 | Использование мощности, % | 67,49 |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 9.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,32 |
| 9.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 41,5 |
| 9.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 33,77 |
| 9.4 | Использование мощности, % | 81,38 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 10.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,36 |
| 10.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 41,5 |
| 10.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 25,11 |
| 10.4 | Использование мощности, % | 60,51 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 11.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,42 |
| 11.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,6 |
| 11.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,52 |
| 11.4 | Использование мощности, % | 87 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 12.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 12.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 12.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 12.4 | Использование мощности, % | 86,05 |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 13.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,99 |
| 13.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5 |

207

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 13.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,29 |
| 13.4 | Использование мощности, % | 85,88 |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 14.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,56 |
| 14.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,11 |
| 14.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,65 |
| 14.4 | Использование мощности, % | 58,63 |
| | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 15.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 15.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 15.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 15.4 | Использование мощности, % | 39,86 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 16.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,44 |
| 16.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,63 |
| 16.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,44 |
| 16.4 | Использование мощности, % | 69,68 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 17.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,06 |
| 17.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,5 |
| 17.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,93 |
| 17.4 | Использование мощности, % | 35,04 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 18.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,34 |
| 18.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 18.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,3 |
| 18.4 | Использование мощности, % | 88,66 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 19.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 19.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 19.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,1 |
| 19.4 | Использование мощности, % | 56,4 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 20.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,23 |
| 20.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 8,86 |
| 20.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 8,26 |
| 20.4 | Использование мощности, % | 93,18 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 21.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,22 |
| 21.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,1 |
| 21.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,05 |
| 21.4 | Использование мощности, % | 48,04 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 22.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 22.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 22.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 22.4 | Использование мощности, % | 86,96 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 23.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,83 |
| 23.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 3 |
| 23.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,63 |
| 23.4 | Использование мощности, % | 54,33 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 24.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,22 |
| 24.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,1 |
| 24.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 24.4 | Использование мощности, % | 58,65 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 25.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,21 |
| 25.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,08 |
| 25.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,08 |
| 25.4 | Использование мощности, % | 90,48 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 26.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,35 |
| 26.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 26.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,23 |

208

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 26.4 | Использование мощности, % | 66,67 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 27.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 27.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 27.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,38 |
| 27.4 | Использование мощности, % | 73,27 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 28.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 28.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 28.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,38 |
| 28.4 | Использование мощности, % | 72,31 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 29.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 29.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 29.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 29.4 | Использование мощности, % | 88,95 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 30.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,33 |
| 30.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 30.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,34 |
| 30.4 | Использование мощности, % | 99,12 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 31.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,53 |
| 31.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,02 |
| 31.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,85 |
| 31.4 | Использование мощности, % | 83,63 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 32.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,53 |
| 32.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,02 |
| 32.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,77 |
| 32.4 | Использование мощности, % | 75,29 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 33.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,71 |
| 33.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,25 |
| 33.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,21 |
| 33.4 | Использование мощности, % | 98,09 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 34.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,23 |
| 34.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 34.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,13 |
| 34.4 | Использование мощности, % | 92,75 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 35.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,52 |
| 35.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,03 |
| 35.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,02 |
| 35.4 | Использование мощности, % | 99,13 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 36.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 36.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 36.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,42 |
| 36.4 | Использование мощности, % | 64,24 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 37.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 37.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 37.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 37.4 | Использование мощности, % | 94,57 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 38.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,31 |
| 38.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 38.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,18 |
| 38.4 | Использование мощности, % | 70,16 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 39.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,57 |
| 39.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 1,32 |
| 39.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,31 |
| 39.4 | Использование мощности, % | 99,24 |

209

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 40.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,24 |
| 40.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,14 |
| 40.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,06 |
| 40.4 | Использование мощности, % | 40,58 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 41.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,41 |
| 41.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 41.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,36 |
| 41.4 | Использование мощности, % | 69,38 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 42.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,12 |
| 42.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 6,89 |
| 42.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,98 |
| 42.4 | Использование мощности, % | 86,87 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 43.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 43.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 43.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,21 |
| 43.4 | Использование мощности, % | 81,78 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 44.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 44.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 44.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,41 |
| 44.4 | Использование мощности, % | 62,58 |
| | Котельная Машукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 45.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,79 |
| 45.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,63 |
| 45.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,87 |
| 45.4 | Использование мощности, % | 33,23 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 46.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,25 |
| 46.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,16 |
| 46.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 46.4 | Использование мощности, % | 76,77 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 47.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,49 |
| 47.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,81 |
| 47.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,36 |
| 47.4 | Использование мощности, % | 43,95 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 48.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 48.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 48.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| 48.4 | Использование мощности, % | 79,46 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 49.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,96 |
| 49.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 49.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,52 |
| 49.4 | Использование мощности, % | 78,31 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 50.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,29 |
| 50.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,25 |
| 50.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,23 |
| 50.4 | Использование мощности, % | 95,47 |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 51.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,46 |
| 51.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 51.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,16 |
| 51.4 | Использование мощности, % | 24,24 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 52.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,45 |
| 52.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,66 |
| 52.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,35 |
| 52.4 | Использование мощности, % | 53,33 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |

210

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 53.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,61 |
| 53.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 15,9 |
| 53.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 9,48 |
| 53.4 | Использование мощности, % | 59,65 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 54.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,46 |
| 54.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,68 |
| 54.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,26 |
| 54.4 | Использование мощности, % | 38,68 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 55.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,34 |
| 55.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,34 |
| 55.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 55.4 | Использование мощности, % | 70 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 56.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 56.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 56.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,9 |
| 56.4 | Использование мощности, % | 19,98 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 57.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 57.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 |
| 57.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 57.4 | Использование мощности, % | 68,02 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 58.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,38 |
| 58.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,44 |
| 58.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,35 |
| 58.4 | Использование мощности, % | 79,32 |
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 59.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,28 |
| 59.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,21 |
| 59.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,12 |
| 59.4 | Использование мощности, % | 58,45 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 60.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,28 |
| 60.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,21 |
| 60.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,16 |
| 60.4 | Использование мощности, % | 76,81 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 61.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 61.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,25 |
| 61.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,22 |
| 61.4 | Использование мощности, % | 88,4 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 62.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 62.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,26 |
| 62.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,24 |
| 62.4 | Использование мощности, % | 93,8 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 63.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,3 |
| 63.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,24 |
| 63.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| 63.4 | Использование мощности, % | 81,4 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 64.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,25 |
| 64.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,16 |
| 64.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,09 |
| 64.4 | Использование мощности, % | 60 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 65.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,73 |
| 65.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,38 |
| 65.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,28 |
| 65.4 | Использование мощности, % | 95,84 |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 66.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |

211

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| 66.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 66.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,42 |
| 66.4 | Использование мощности, % | 81,15 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 67.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,72 |
| 67.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,25 |
| 67.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,76 |
| 67.4 | Использование мощности, % | 78,13 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 68.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,07 |
| 68.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,59 |
| 68.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,03 |
| 68.4 | Использование мощности, % | 54,28 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 69.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,75 |
| 69.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 61,5 |
| 69.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 41,4 |
| 69.4 | Использование мощности, % | 67,31 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 70.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,26 |
| 70.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,18 |
| 70.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,15 |
| 70.4 | Использование мощности, % | 81,67 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 71.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,09 |
| 71.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 5,9 |
| 71.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,63 |
| 71.4 | Использование мощности, % | 44,5 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 72.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,32 |
| 72.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 9,5 |
| 72.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 3,94 |
| 72.4 | Использование мощности, % | 41,42 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 73.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,98 |
| 73.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 |
| 73.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,56 |
| 73.4 | Использование мощности, % | 56,91 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 74.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,71 |
| 74.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 2,08 |
| 74.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 1,24 |
| 74.4 | Использование мощности, % | 59,76 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 75.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,4 |
| 75.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,52 |
| 75.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,46 |
| 75.4 | Использование мощности, % | 89,73 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | |
| 76.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,28 |
| 76.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 9,01 |
| 76.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,97 |
| 76.4 | Использование мощности, % | 66,23 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,67 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 386,56 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 248,28 |
| | Использование мощности, % | 70,2 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | |
| 77.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| 77.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,09 |
| 77.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,93 |
| 77.4 | Использование мощности, % | 22,74 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов** | |

212

| № п/п | Наименование ИТЭ | Значение |
|---|---|---|
| | **войн»** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,09 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 0,93 |
| | Использование мощности, % | 22,74 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | |
| 78.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,05 |
| 78.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 6 |
| 78.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,75 |
| 78.4 | Использование мощности, % | 95,83 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,05 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 6 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 5,75 |
| | Использование мощности, % | 95,83 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | |
| 79.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,93 |
| 79.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,3 |
| 79.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 6,57 |
| 79.4 | Использование мощности, % | 27,05 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,93 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 24,3 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 6,57 |
| | Использование мощности, % | 27,05 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | |
| 80.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,78 |
| 80.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 19,92 |
| 80.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,65 |
| 80.4 | Использование мощности, % | 23,36 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,78 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 19,92 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 4,65 |
| | Использование мощности, % | 23,36 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | |
| 81.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| 81.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 |
| 81.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,7 |
| 81.4 | Использование мощности, % | 62,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 0,95 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 2,7 |
| | Использование мощности, % | 62,79 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | |
| 82.1 | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,75 |
| 82.2 | Установленная мощность, Гкал/ч | 20 |
| 82.3 | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 14,16 |
| 82.4 | Использование мощности, % | 70,81 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | |
| | Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,75 |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 20 |
| | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | 14,16 |
| | Использование мощности, % | 70,81 |

213

**7.16 Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью**

Мероприятия данной схемой не предусматриваются.

**7.17 Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На территории муниципального образования город Пятигорск отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

**7.18 Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной нагрузке**

Загрузка источников тепловой энергии выражается наличием резервов и дефицитов тепловой мощности, сведения по которым представлены в п.4.1. настоящей схемы.

**7.19 Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива**

Потребность в топливе для источника тепловой энергии представлена в таблице Главе 10.

214

(Продолжение на 78-й стр.)

**8 Глава8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

**8.1 Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)**

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

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

Сведения о тепловых сетях, предлагаемых к строительству, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки перспективных объектов капитального строительства представлены в п. 8.4.

**8.3 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**

В настоящее время существует возможность переключения только между крупными источниками выработки тепловой энергии в соответствующих камерах – узлах разделения теплотрасс.

Для повышения надежности и резервирования магистральных участков тепловых сетей при выполнении режимной наладки тепловых сетей запланирована разработка вариантов переключений.

**8.4 Предложения по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

По рекомендуемому варианту Схемы развитие тепловых сетей горо-дапредусматривается с сохранением зон теплоснабжения большинства теплоисточников в городе.

Схемой предусматривается, что в зонах теплоснабжения всех котельных будет проведена наладка систем отопления и установка, наладка регуляторовгорячего водоснабжения с целью снижения температуры обратной сетевой воды.

Реконструируемые сети должны соответствовать требованиям:

- СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети»;
- экологическим показателям и требованиям безопасности;
- обеспечить поддержание температуры транспортируемого теплоно-сителя согласно СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети»;
- применяемый утеплитель должен соответствовать санитарным нор-мам и требованиям пожарной безопасности.



Реконструируемые сети и тепловые камеры обеспечиваются канализированием стоков, грунтовых и паводковых вод от действующей инженерной инфраструктуры.

Тепловые камеры реконструируемых сетей оснащаются люками с запорными устройствами, не позволяющими проникновения в камеру посторонних лиц и предметов.

На всех реконструируемых магистральных тепловых сетях устанавливаются оборудование и системы сетей, обеспечивающие возможность обнаружения мест утечек теплоносителя.

Срок службы материалов и оборудования должен быть не менее 25 лет.

Выбор материалов и оборудования сетей производится на стадии рабочего проектирования и по результатам тендерных торгов в соответ-ствие с требованиями МБРР.

Тепловые камеры реконструируемых сетей оборудуются оснасткой, позволяющей безопасное обслуживание и ремонт установленного оборудования и трубопроводов.

В тепловых камерах реконструируемых тепловых сетей устанавли-ваются приборы контроля параметров транспортируемого теплоносителя по температуре и давлению на подающем и обратном трубопроводах.

На сегодняшний день большая часть тепловых сетей в городе проложена в непроходных подземных каналах с тепловой изоляцией из мине-ральной ваты (шлаковаты). Опыт эксплуатации показал, что теплотрассы с таким типом изоляции не обеспечивают надежное и экономичное теплоснабжение потребителей, вследствие большой частоты повреждений труб из-за наружной коррозии и значительных потерь тепла через изоляцию из-за ее увлажнения и разрушения.

Наиболее эффективным решением данной проблемы является внед-рение предизолированных трубопроводов заводского изготовления с использованием пенополиуретановой (ППУ) тепловой изоляции.

При такой конструкции изолированные пенополиуретаном стальные трубы защищаются наружной гидроизоляционной трубойоболочкой из полиэтилена при бесканальной прокладке или стальным защитным покрытием при надземной прокладке. Теплогидроизолирование труб произво-дится в заводских условиях, а на месте монтажа выполняются работы по изоляции стыковых соединений. Использование пенополиуретана обеспе-чивает надежность и долговечность конструкции без ухудшения показателей в течение не менее 25 лет.

Потери тепла в трубопроводах такой конструкции минимальны, трубы в ППУ изоляции практически не подвержены действию блуждаю-щих токов. Конструкция «труба в трубе» позволяет исключить наружную коррозию трубопровода и имеет систему оперативного дистанционного контроля (СОДК) за увлажнением изоляции. Правильно работающая си-стема позволяет своевременно реагировать на нарушение целостности стальной трубы или полиэтиленового гидроизоляционного покрытия и быстро определить место повреждения.

С целью обеспечения максимальной эффективности (стоимость изо-ляции/тепловые потери) устанавливается определенная толщина тепловой изоляции из пенополиуретана для различных климатических поясов.



В результате использования предизолированных трубопроводов, по сравнению с трубопроводами с традиционной теплоизоляцией достигается:

- повышение надежности теплоснабжения потребителей благодаря снижению повреждаемости тепловых сетей;
- сокращение сроков летних отключений горячей воды;
- экономия энергоресурсов: снижение фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя;
- экономия эксплуатационных расходов на техническое обслуживание и аварийно - восстановительные работы.

**8.4.1 Предложение по внедрению автоматизированной системы контроля тепловой сети - «АСКТС»**

Система АСКТС предназначена для постоянного дистанционного контроляпараметров теплоносителя по температуре и давлению в подающем и обратном магистральных трубопроводах, с контролем уровня аварийного затопления тепловой камеры, сбора и передачи данных на диспетчерский пульт.

**Таблица 49 - Перечень тепловых камер, где предполагается разместить систему контроля**

| № п/п | Тепловая камера | Наименование котельной, адрес |
|---|---|---|
| 1 | ТК-2 | Котельная «Дом Советов», ул. К. Хетагурова,9 |
| 2 | ТК-4 | |
| 3 | ТК-10 | |
| 4 | ТК-78а | |
| 5 | ТК-12 | |
| 6 | ТК-45 | |
| 7 | ТК-46 | |
| 8 | ТК-1 | Котельная «Мотель» ул. 295 Стрелковой Дивизии,3 Котельная «Детская больница» по ул. Кучуры,1 |
| 9 | ТК-42 | |
| 10 | ТК-79 | |
| 11 | ТК-12 | |
| 12 | ТК-2 | |
| 13 | ТК-1 | Котельная «Белая Ромашка» ул. Московская,65 |
| 14 | ТК-2 | |
| 15 | ТК-3 | |
| 16 | ТК-97 | |
| 17 | ТК-59а | |
| 18 | ТК-131 | |
| 19 | ТК-119 | |
| 20 | ТК-10 | |
| 21 | ТК-10 | Котельная «Новая оранжерея»,пр. Оранжерейный,5 |
| 22 | ТК-57 | |
| 23 | ТК-47 | |
| 24 | ТК-30 | |
| 25 | ТК-69 | Котельная «М-и Бештау» ул. Адмиральского,4 |
| 26 | ТК-18 | |
| 27 | ТК-71а | |
| 28 | ТК-104 | |
| 29 | ТК-55 | |
| 30 | ТК-89а | |
| 31 | ТК-1 | Котельная «Фирма Кавказ» ул. Ермолова,12 |
| 32 | ТК-40 | |
| 33 | ТК-2 | Котельная «Крайнего,2» ул. Крайнего,2 |
| 34 | ТК-15 | |
| 35 | ТК-13 | |



| № п/п | Тепловая камера | Наименование котельной, адрес |
|---|---|---|
| 36 | ТК-7 | |
| 37 | ТК-1 | Котельная «Детский сад №37» кл. К.Хетагурова,69 |
| 38 | ТК-3 | |
| 39 | ТК-5 | Котельная «Трампарк Скачки» ул. П.Тольятти,150 |
| 40 | ТК-3 | |
| 41 | ТК-16 | Котельная «Туркомплекс Озерный» ул. Егоршина,5 |
| 42 | ТК-14а | Котельная «Станкоремзавод», ул. Ясная,17 |
| 43 | ТК-74 | |
| 44 | ТК-68 | |
| 45 | ТК-52 | |
| 46 | ТК-3 | |
| 47 | ТК-1А | Котельная «Калинина,42» пр. Калинина,42а, «РКМ», пр. 40 лет Октября,27 |
| 48 | ТК2 | |
| 49 | ТК-4 | |
| 50 | ТК-6 | |
| 51 | ТК-7 | |
| 52 | ТК-28 | |
| 53 | ТК-4 | Котельная «Константиновская», ст. Константиновская, ул. Октябрьская,112 |
| 54 | ТК-9 | |
| 55 | ТК-15 | |
| 56 | ТК-1 | Котельная «Машукская» пос. Средненодкумский |
| 57 | ТК-4 | |
| 58 | ТК-1 | Котельная «ПЦВС» ул. Солдатский проезд ,2 |
| 59 | ТК-8 | |
| 60 | ТК-10 | |
| 61 | ТК-16 | |
| 62 | ТК-12 | Котельная «Кирова,67» пр. Кирова,67 |
| 63 | ТК-15 | |
| 64 | ТК-5 | Котельная «Матвеева», ул. Матвеева |
| 65 | ТК-8 | |

**8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Выполненный в соответствии с рекомендациями СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети» расчет показателей надежности тепловых сетей и систем теплоснабжения муниципального образования город Пятигорск показывает, что потребители входят в зоны надежного теплоснабжения.

Оценка надежности теплоснабжения потребителей муниципального образования город Пятигорск, выполненная в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также проектом приказа Министра регионального развития РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии», позволяет сделать следующие выводы:

Необходима концентрация усилий теплоснабжающих организаций на обеспечении качественной организации:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет;



использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;

- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания и ремонтов;
- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;
- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей.

С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии Город Пятигорск в качестве первоочередных мероприятий предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ (вводы в здания).

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;
- с 1 января 2023 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

На основании проведенных расчетов надежности, схемой рекомендуется строительство новых участков и реконструкция существующих с целью повышения надежности теплоснабжения потребителей.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатационном обслуживании ООО "Пятигорсктеплосервис», составляет 84,306 км в двухтрубном исчислении. В связи с большим сроком эксплуатации имеет значительный износ, поэтому около 38% протяженности тепловых сетей нуждаются в замене.

В схеме теплоснабжения предусматривается реконструкция 33,61 км (40% всех тепловых сетей ООО «Пятигорсктеплосервис») магистральных и распределительных тепловых сетей с заменой трубопроводов на трубопроводы ППУ заводского изготовления, подземной бесканальной и надземной прокладки, в том числе тепловые сети:

- от котельной «Дом Советов», ул. К. Хетагурова,9 подземной, в непроходных каналах – 1,590 км;
- от котельной «Мотель», ул. 295 Стрелковой Дивизии,3, и «Детская больница», ул. Пушкинская,4, подземной, в непроходных каналах- 4,408 км, надземной 0,176 км;
- от котельной «Белая Ромашка», ул. Московская, 65, подземной, в непроходных каналах- 6,677 км, надземной 1,870 км;



- от котельной «Микрорайон Бештау», ул. Адмиральского,4, подземной, в непроходных каналах - 6,793 км;
- от котельной «Новая Оранжерея», проезд Оранжерейный,5 (ул. Пестова,36) и «Баня,5», ул. Набережная,22а подземной, в непроходных каналах – 4,971 км и трубопроводов ГВС -0,271км;
- от котельной «Станкоремзавод», ул. Ясная, 17 подземной, в непроходных каналах- 2,779 км;
- от котельной «Трампарк Скачки», ул. Тольятти,150 подземной, в непроходных каналах - 1,073 км;
- от котельной «ПЦВС», Солдатский проезд,2 подземной, в непроходных каналах- 0,979 км;
- от котельной «Константиновская», ул. Октябрьская,112 подземной, в непроходных каналах – 2,200 км;

Перечень и характеристики тепловых сетей, строительство которых требуется для достижения нормативной надежности системы централизо-ванного теплоснабжения и капиталовложения в них, привдены в таблице ниже.

**Таблица 50 - Перечень и характеристикаучастковтепловых сетей, включаемых в план мероприятий по реконструкции изношенных участков трубопроводов**

| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| **кот. «м-и "Бештау»** | | | | |
| ТК-1а-ТК-3 | 105 | Ст.3 сп5 | 273 | 1975 |
| ТК-1-ТК-1а | 55,5 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-9-ТК-118 | 105 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-81-ТК-103 | 81 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-71а-ТК-81 | 113 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-118-ТК-69 | 77 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-7-ТК-9 | 91 | Ст.3 сп5 | 300 | 1975 |
| ТК-36-ТК-87 | 78 | Ст.3 сп5 | 250 | 1975 |
| ТК-93-ТК-94 | 57 | Ст.3 сп5 | 200 | 1975 |
| ТК-55-ТК-94 | 145 | Ст.3 сп5 | 200 | 1975 |
| ТК-98-ТК-102 | 91 | Ст.3 сп5 | 200 | 1975 |
| ТК-81-ТК-65 | 43 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-1а-ТК-2 | 12 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-71а-ТК-72 | 67 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-40-ТК-36 | 166 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-58-ТК-115 | 104 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-5-ТК-67 | 108 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-22-ТК-31 | 449 | Ст.3 сп5 | 150 | 1975 |
| ТК-22-ТК-31 | 59 | Ст.3 сп5 | 125 | 1975 |
| ТК-72-ТК-32 | 169 | Ст.3 сп5 | 125 | 1975 |
| ТК-44-ТК-45 | 43 | Ст.3 сп5 | 100 | 1975 |
| ТК-25-СОШ №5 | 76 | Ст.3 сп5 | 80 | 1975 |
| ТК-83-СОШ№14 | 53 | Ст.3 сп5 | 80 | 1975 |
| ТК-62-ТК-83 | 82 | Ст.3 сп5 | 80 | 1975 |
| ТК-103-ТК-104 | 87 | Ст.3 сп5 | 325 | |
| ТК103 – ТК104 | 87 | Ст.3 сп5 | 325 | 1973 |
| ТК104 – ТК118 | 161 | Ст.3 сп5 | 219 | 1973 |
| ТК22 – ТК25 | 318 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК18 – ТК19 | 110 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК19 – ТК20 | 125 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК6 – ТК17 | 251 | Ст.3 сп5 | 300 | 1973 |
| ТК9 – ТК87 | 111 | Ст.3 сп5 | 300 | 1973 |
| ТК87 – ТК89 | 156 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |
| ТК89 – ТК89а | 120 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |
| ТК97 – ТК98 | 230 | Ст.3 сп5 | 219 | 1973 |
| ТК41 – ТК40 | 35 | Ст.3 сп5 | 100 | 1973 |
| ТК3 – ТК53 | 40 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |
| ТК54 – ТК76 | 20 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |
| ТК76 – ТК77 | 131 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК76 – ТК90 | 67 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |



| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| ТК90 – ТК55 | 67 | Ст.3 сп5 | 250 | 1973 |
| ТК55 – ТК75 | 132 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК75 – ТК57 | 76 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-77-ТК-78 | 51 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-17-ТК-34 | 59 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-23-ТК-24 | 20 | Ст.3 сп5 | 125 | 1973 |
| ТК-71а-ТК-71 | 33 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-71-ТК-70 | 62 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-70-ТК-82 | 60 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-82-ТК-50 | 17 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-50-ТК-14 | 56 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-14-ТК-11 | 46 | Ст.3 сп5 | 159 | 1973 |
| ТК-118-ТК-101 | 59 | Ст.3 сп5 | 219 | 1973 |
| ТК-101-ТК-105 | 50 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-101-ТК-119 | 175,5 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-65-ТК-66 | 53 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-47-ТК-48 | 190 | Ст.3 сп5 | 100 | 1973 |
| ТК-37-ТК-46 | 113 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-46-ТК-46А | 56 | Ст.3 сп5 | 100 | 1973 |
| ТК-40-ТК-42 | 65 | Ст.3 сп5 | 100 | 1973 |
| ТК-42-ТК-43 | 55 | Ст.3 сп5 | 100 | 1973 |
| ТК-58-ТК-59 | 27 | Ст.3 сп5 | 133 | 1973 |
| ТК-89А-ТК-91 | 60 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК-91-ТК-91А | 80 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-97-ТК-117 | 32 | Ст.3 сп5 | 150 | 1973 |
| ТК-98-ТК-99 | 67 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК-98-ТК-100 | 13 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК-69-ТК60А | 369 | Ст.3 сп5 | 200 | 1973 |
| ТК-69-ТК-69А | 153 | Ст.3 сп5 | 300 | 1973 |
| ТК-69А-ТК-71А | 158 | Ст.3 сп5 | 300 | 1973 |
| Котельная-ТК-1 | 6 | Ст.3 сп5 | 300 | 1973 |
| **Итого по котельной:** | **6793** | | | |
| **кот. «Мотель» и «Дет. Больница»** | | | | |
| ТК-12-ТК-12а | 66 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-12а-ТК-13 | 12 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-13-ТК-14 | 17 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-42-ТК-41 | 35 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-42-ТК-63 | 120 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-63-ТП-1 | 108 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| кот. До ТП-1 | 4 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТП-1-ТК-46 | 80 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-46-ТК-45 | 18 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-2-ТК-2а | 70 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-7-ТК-10 | 222 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-10-ТК-10а | 141 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-10а-ТК-11 | 27 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-11-ТК-12 | 58 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-27-ТК-27а (возд.) | 73 | Ст.3 сп5 | 80 | 1971 |
| ТК-2а-ТК-22 | 50 | Ст.3 сп5 | 250 | 1971 |
| ТК-22А-ТК-23 | 140 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-23-Стена ИТП по 295 Стр. Див.,8 | 12 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-2а-ТК-24 | 68 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-24-ТК-25 | 153 | Ст.3 сп5 | 250 | 1971 |
| ТК-25-ТК-26 | 25 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-26-ТК-27 | 67 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-26-ТК-28 | 98 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-28-ТК-29 | 228 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-29-ТК-30 | 60 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-30-ТК-62 | 42 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-62-ТК-63 | 50 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-2-ТК-20В | 40 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-20В-ТК-20 | 85 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-20-ТК-21Б | 115 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-21Б-ТК-21А | 50 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-42-ТК-18 | 62 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |



| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| ТК-18-ТК-19 | 80 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-49-ТК-17 | 24 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-16-ТК-17 | 2 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-1-ТК-58А | 139 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-58А-ТК-87 | 27 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-87-ТК-88 | 28 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-88-ТК-89 | 45,5 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-89-ТК-58 | 46 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-58-ТК-73 | 33 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-73-ТК-79 | 110 | Ст.3 сп5 | 250 | 1971 |
| ТК-79-ТК-67 (возд.) | 103 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-67-ТК-67А | 72 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-67А-ТК-78 | 59 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-69А-ТК-69 | 15 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-69-ТК-70 | 74 | Ст.3 сп5 | 80 | 1971 |
| ТК-21А-ТК-21 | 42 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-31-стена ЦТП | 65 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| стена 1ЦТП-ТК-33 | 5 | Ст.3 сп3 | 200 | 1971 |
| ТК-33-ТК-47 | 50 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-47-ТК-10 | 50 | Ст.3 сп3 | 200 | 1971 |
| ТК-2-ТК-3 | 98 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-3-ТК-3а | 70 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-3а-ТК-4 | 37 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-4-ТК-4А | 10 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК4А-стена 1ЦТП | 2 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-4А-ТК-5 | 41 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-5-ТК-6 | 55 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-10А-ТК-10В | 31 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-12А-ТК-37 | 174 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-37-ТК-37А | 57 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-38-ТК-39 | 85 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-39-ТК-39А | 30 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| ТК-39а-ТК-40 | 35 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-40-ТК-40А | 14 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-40А-ТК-41 | 59 | Ст.3 сп5 | 150 | 1971 |
| ТП-1-ТП-2 | 10 | Ст.3 сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-6-ТК-6А | 20 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| ТК-6А-ТК-7 | 50 | Ст.3 сп5 | 400 | 1971 |
| стена 1ЦТП-ТК-33 (ГВС) | 5 | Ст.3 сп5 | 80 | 1971 |
| ТК-12-ТК-12А | 30 | Ст.3 сп5 | 300 | 1971 |
| ТК-37А-ТК-38 | 30 | Ст.3 сп5 | 200 | 1971 |
| **Итого по котельной:** | **4408,5** | | | |
| **кот. «Дом Советов»** | | | | |
| ТК-20-ТК-21 | 12 | Ст.3 сп5 | 80 | 1968 |
| ТК-21-ТК-22 | 6 | Ст.3 сп5 | 80 | 1976 |
| ТК-14-ТК-65 | 52 | Ст.3 сп5 | 100 | 1976 |
| ТК-45-ТК-16 | 149 | Ст.3 сп5 | 100 | 1976 |
| ТК-47-ТК-49 | 98 | Ст.3 сп5 | 100 | 1976 |
| ТК-29-ТК-29А | 18 | Ст.3 сп5 | 80 | 1976 |
| ТК-36-ТК-38 | 124 | Ст.3 сп5 | 150 | 1976 |
| ТК-16-ТК-19 | 82 | Ст.3 сп5 | 100 | 1976 |
| ТК-1-ТК-2 | 110 | Ст.3 сп5 | 300 | 1976 |
| ТК-45-ТК-47 | 52 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-26-ТК-24 | 244 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-25-ТК-26 | 53 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-2-ТК-25 | 17 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-7-ТК-8 | 20 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-8-ТК-10 | 74 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-10-ТК-11 | 34 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-11-ТК-45 | 204 | Ст.3 сп5 | 250 | 1976 |
| ТК-80а-ТК-35 | 80 | Ст.3 сп5 | 200 | 1976 |
| ТК-35-ТК-36 | 77 | Ст.3 сп5 | 150 | 1976 |
| ТК-36-ТК-36А | 33 | Ст.3 сп5 | 100 | 1976 |
| ТК-29-Врезка ст. «Дом Быта» | 51 | Ст.3 сп5 | 80 | 1976 |
| **Итого по котельной:** | **1590** | | | |
| **кот. «Новая Оранжерея» и «Баня** | | | | |



| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| **№5»** | | | | |
| ТК-42-ТК-64 | 20 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-49-ТК-51 | 60 | Ст.3 сп5 | 125 | 1974 |
| ТК-49-ТК-49А | 27 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-49А-ЦТП | 38 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-55-ТК-55А | 45 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-55А-ТК-55Б | 116 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-55-Неязнова, 67/1 | 10 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-55Б-Неязнова, 51/1 | 10 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| кот. - ТК-47 | 821 | Ст.3 сп5 | 400 | 1974 |
| ТК-77-Пестова, 28/1 | 100 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| Пестова,28/2-Пестова,28/3 | 27 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| Пестова,22/1-Пестова,22 | 15 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-6-ТК-52 | 260 | Ст.3 сп5 | 400 | 1974 |
| ТК-59-ТК-59А | 50,5 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-59-1ЦТП | 15 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-12-ТК-18 | 17 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-18-ТК-19 | 17 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-19-Набережная,30Б | 40 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-13-ТК-20 | 5 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-20-ТК-21 | 3 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-23-Луговая,2 | 112 | Ст.3 сп5 | 200/100 | 1974 |
| ТК-15-Набережная,28 | 12 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-16-Заречная,69 | 198 | Ст.3 сп5 | 150/100 | 1974 |
| ТК-30-ТК-32 (ТВС) | 130 | Ст.3 сп5 | 150/80 | 1974 |
| ТК-32-ТК-33 (ТВС) | 80 | Ст.3 сп5 | 150/80 | 1974 |
| ТК-30-ТК-34 (ТВС) | 66 | Ст.3 сп5 | 200/150 | 1974 |
| ТК-34-ТК-38(ТВС) | 252 | Ст.3 сп5 | 200/150 | 1974 |
| ТК-45-Февральская,63 (ТВС) | 112 | Ст.3 сп5 | 80/50 | 1974 |
| ТК-45-Февральская,79 (ТВС) | 248 | Ст.3 сп5 | 80/50 | 1974 |
| ТК-35-ТК-36 (ТВС) | 80 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| Кочубея, 21/1- ТК-43(ТВС) | 92 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-42-ТК-64(ТВС) | 71 | Ст.3 сп5 | 150/100 | 1974 |
| ТК-49А-ТК49(ТВС) | 54 | Ст.3 сп5 | 2х89 | 1974 |
| ТК-49А-1ЦТП (ТВС) | 66 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-47-ТК-6 | 115 | Ст.3 сп5 | 400 | 1974 |
| ТК-55-ТК-56 | 90 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-53-ТК-55 | 93 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-52-ТК-53 | 91 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-56-ТК-62 | 44 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-12-ТК-14 | 203 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-57-ТК-11 | 113 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-7-ТК-57 | 114 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-77-ТК-7 | 289 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-52-ТК-77 | 142 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-16-ТК-24 | 30 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-14-ТК-15 | 44 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-15-ТК-16 | 207 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-22-ТК-23 | 40,5 | Ст.3 сп3 | 200 | 1974 |
| ТК-14-ТК-22 | 28 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-57 до ж.д. Набережная, 32/2 | 125 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-41-ТК-42 | 68 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-40-ТК-41 | 71 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-39а-ТК-40 | 40 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-24-кот. «Баня №5» | 25 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| **Итого по котельным:** | **5242** | | | |
| **Котельная «Станкоремзавод»** | | | | |
| ТК-43-ТК-43А | 52 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-66-ТК-67 | 59 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-68-ТК-69 | 16 | Ст.3 сп3 | 150 | 1974 |
| ТК-65-ТК-72 | 190 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-72-ТК-73 | 8 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-73-ТК-76 | 19 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-76-ТК-77 | 23 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-73-ТК-74 | 152 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-65-ТК-66 | 25 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |



(Продолжение на 79-й стр.)

| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| Кот.-ТК-1 | 13 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-1-ТК-51 | 95,5 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-51-ТК-65 | 171 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-2-ТК-43 | 229 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-1-ТК-2 | 11 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-2-ТК-3 | 130 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-3-ТК-7 | 349 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-66-ТК-68 | 61 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-68-ТК-78 | 90 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-78-ТК-78А | 129 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-52-ТК-51 | 5 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-52-ТК-57 | 229 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-57-ТК-58 | 28 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-58-ТК-59 | 65 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-7-ТК-9 | 123 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-9-ТК-9а | 51 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-9А-ТК-10 | 21 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-10-ТК-10А | 99 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-10-ТК-12А | 36 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-9А-ТК-14 | 42 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-14-ТК-14А | 37 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-14-ТК-13 | 124 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-12А-ТК-12 | 97 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| **Итого по котельной:** | **2779,5** | | | |
| **Котельная «Белая Ромашка»** | | | | |
| УТ-1 до ТК-139 | 70 | Ст.3 сп5 | 350 | 1974 |
| ТК-139-ТК59А | 122 | Ст.3 сп5 | 350 | 1974 |
| ТК-97-ТК-6 | 160 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-59А-ТК-126 | 290,5 | Ст.3 сп5 | 300 | 1974 |
| ТК-1-ТК-19 | 325 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-6А-ТК-7 | 68 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-10-ТК-11 | 105 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-9-ТК-10 | 60 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-8-ТК-9 | 68 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-19-ТК-26 | 354 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-139-ТК-44 (возд.) | 62 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-59-ТК-63В | 161 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-11-ТК-131 | 218 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-35-ТК-40 (возд.) | 120 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-105-ТК-26 | 78 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-29-ТК-30 | 43 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-44-ТК-53 (возд.) | 318 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-44-ТК-53 | 86 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-73-ТК-79 | 55 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-44-ТК-45 | 50 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-59А-ТК-63Б | 122 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-63в-ТК-68 | 168 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-11-ТК-14 | 190 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-131-ТК-116 | 28 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-116-ТК-117 | 63 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-128-ТК-142 | 25 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-11-ТК-29 | 143 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-54А-ТК-33 | 86 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-57-ТК-59 (возд.) | 189 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-32-стена ЦТП, А. Строителей,2/1 | 65 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ЦТП, А.Стр. 2/2 - ТК-34 | 22 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-10-ТК-104 | 35 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-95-ТК-3 | 152 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-53-ТК-53А | 12 | Ст.3 сп5 | 50 | 1974 |
| ТК-57-ТК-55 | 13 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-68-ТК-80 | 192 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-80-ТК-71 | 102 | Ст.3 сп5 | 125 | 1974 |
| ТК-71-ТК-101 | 7 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-78-ТК-83 | 150 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-124-ТК-129 | 305 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |



| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| ТК-109-ТК-112 (65/113м) | 178 | Ст.3 сп5 | 150/125 | 1974 |
| ТК-144-ТК-142 (32/44м) | 76 | Ст.3 сп5 | 125/100 | 1974 |
| ТК-129-ТК-127 | 70 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-23-ТК-24 | 75 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-16-ТК-17 | 35 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-18-УТ-2 | 24 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-20-ТК-22 (возд.) | 40 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-117-ТК-118 | 63 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-118-ТК-118а | 15 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-4-ТК-141 (возд.) | 95 | Ст.3 сп5 | 350 | 1974 |
| ТК-4-ТК-141 | 155 | Ст.3 сп5 | 350 | 1974 |
| ТК-2-ТК-35 (64/32м) | 96 | Ст.3 сп5 | 150/125 | 1974 |
| ТК-4-ТК-96 | 1100 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-7-ТК-8 | 58 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-6-ТК-6А | 12 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-40-ТК-42б | 197 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-26-ТК-32А | 190 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-30-ТК-105 | 78 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-50-ТК-50а | 64 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-45-ТК-45а | 47 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-18-ПК-1 | 10 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-63Б-ТК-73 | 157 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-114-ТК-115 | 76 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| ТК-126-ТК-128 | 83 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-128-ТК-112 | 201 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-61А-ТК-62 | 32 | Ст.3 сп5 | 80 | 1974 |
| ТК-15-ТК-23 | 22 | Ст.3 сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-40-ТК-35(возд.) | 120 | Ст.3 сп5 | 125 | 1974 |
| Кот. - ТК-97 (возд.) | 587 | Ст.3 сп5 | 500 | 1974 |
| ТК-46-ТК-53(возд.) | 339 | Ст.3 сп5 | 150 | 1974 |
| ТК-131-ТК-11 | 230 | Ст.3 сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-14-ТК-19 | 140 | Ст.3 сп5 | 250 | 1974 |
| **Итого по котельной:** | **8547,5** | | | |
| **Котельная «Трампарк Скачки»** | | | | |
| ТК-1-ТК-3 | 200 | Ст.3сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-3-ТК-5 | 64 | Ст.3сп5 | 125 | 1974 |
| ТК-5-ТК-5А | 97 | Ст.3сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-3-ТК-6 | 55 | Ст.3сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-6-ТК-11 | 390 | Ст.3сп5 | 150 | 1974 |
| Кот.-ТК-13 | 12 | Ст.3сп5 | 76 | 1974 |
| ТК-1-ТК12А | 150 | Ст.3сп5 | 200 | 1974 |
| ТК-12А-ТК-12 | 62 | Ст.3сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-12-П.Тольятти,182 | 4 | Ст.3сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-6-Дорожная,34 | 20 | Ст.3сп5 | 100 | 1974 |
| ТК-10-Ермолова,253 | 15 | Ст.3сп5 | 100 | 1974 |
| **Итого по котельной:** | **1069** | | | |
| **Котельная «ПЦВС»"** | | | | |
| ТК-1-ТК-8 | 39 | Ст.3сп5 | 200/150 | 1971 |
| ТК-2-ТК-3 | 54 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-8-ТК-9 | 48 | Ст.3сп5 | 150/100 | 1971 |
| ТК-9-Солдатский проезд,152 | 16 | Ст.3сп5 | 150/100 | 1971 |
| Солдатский проезд,152-ТК-12 | 20 | Ст.3сп5 | 100/80 | 1971 |
| ТК-14-ТК-15 | 73,5 | Ст.3сп5 | 200/108 | 1971 |
| ТК-15-ТК-19 | 81 | Ст.3сп5 | 200/108 | 1971 |
| ТК-19-ТК-28 | 205 | Ст.3сп5 | 125/108 | 1971 |
| ТК-10-ТК-10А | 22 | Ст.3сп5 | 80 | 1971 |
| ТК-20-ТК-21 | 30 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-21-ТК-21А | 8 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-21А-ТК-22 | 5 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-22-ТК-23 | 67 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-23-Столовая | 13 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-1-ТК-6 | 54 | Ст.3сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-6-Калинина,160 | 17 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1971 |
| ТК-4-ТК-4А | 8 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| ТК-3-Солдатский проезд,158 | 114 | Ст.3сп5 | 100/80 | 1971 |
| ТК-6-Калинина,162 | 66 | Ст.3сп5 | 200/150 | 1971 |



| Наименования участка | Протяженность,м | Материал трубы | Диаметр, мм | Год постройки |
|---|---|---|---|---|
| ТК-10-Сергеева,10 | 23 | Ст.3сп5 | 150 | 1971 |
| ТК-28-Сп.корпус№1 | 16 | Ст.3сп5 | 100 | 1971 |
| **Итого по котельной:** | **979,5** | | | |
| **Котельная «Константиновская»** | | | | |
| Кот.-ТК-1 | 48 | Ст.3сп5 | 300/100 | 1973 |
| ТК-1-ТК-2 | 116 | Ст.3сп5 | 300/100 | 1973 |
| ТК-2-ТК-3 | 120 | Ст.3сп5 | 300/100 | 1973 |
| ТК-3-ТК-5 | 360 | Ст.3сп5 | 250/100 | 1973 |
| ТК-5-ТК-9 | 430 | Ст.3сп5 | 150/80 | 1973 |
| ТК9-ТК-10 | 270 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ТК-5-ТК-13 | 170 | Ст.3сп5 | 150/100 | 1973 |
| ТК-3-ПК-7 | 140 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ПК-7-ПК-35 | 90 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ТК14-Ленина 42 | 70 | Ст.3сп5 | 80/70 | 1973 |
| ТК-15-Ленина 38 | 8 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ТК-10-Ленина,6 | 160 | Ст.3сп5 | 80/70 | 1973 |
| ТК-16-Ленина,26 | 54 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ТК-8-ТК-16 | 114 | Ст.3сп5 | 80/50 | 1973 |
| ТК7-ТК-8 | 50 | Ст.3сп5 | 133/80 | 1973 |
| **Итого по котельной:** | **2200** | | | |
| **ВСЕГО** | **33 609** | | | |

**8.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

**8.7 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Схемой теплоснабжения предлагается реконструкция тепловых сетей с использованием современной ППУ-изоляции.

Преимуществом ППУ изоляции являются высокотехнологичные характеристики пенополиуретана. Пенополиуретан отличается прочностью, износостройкостью, устойчивостью к набуханию в различных растворителях и маслах, обеспечивает высокую сохранность тепла.

Применение труб в ППУ изоляции позволяет увеличить срок использования трубопроводов до 20 лет, что превышает срок службы обычных труб.

Трубы в ППУ изоляции надежны, устойчивы к коррозии и обеспечивают низкие тепловые потери в процессе работы.

Для того, чтобы максимально эффективно обслуживать тепловые сети, необходимо обеспечить сохранность энергии, которая теряется при транспортировке. Экономическим преимуществом применения труб в ППУ изоляции является: эффективное использование энергии и энергоносителей, сокращение теплопотерь при функционировании промышленной инфраструктуры, решение проблем энергосбережения, сокращение сроков укладки тепловых сетей, снижение затрат на обслуживание и ремонтные работы.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в п. 8.5.

**8.8 Предложения по строительству и реконструкция и насосных станций**

На территории муниципального образования город Пятигорск планируется реконструкцияЦТП.



**9 Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

**9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения**

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.

**9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии**

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.

**9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения**

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.

**9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения**

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.

**9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения**

Показатели эффективности и качества теплоснабжения определены в соответствии с Постановлением правительстваРФ от 16.05.2014 N 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений.

К показателям энергетической эффективности и качества объектов централизованных систем горячего водоснабжения относятся:

- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды
- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды.
- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м);
- температура горячей воды в местах водоразбора.



**9.6 Предложения по источникам инвестиций**

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из федерального бюджета РФ, бюджетов субъектов РФ и местных бюджетов в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций, состоящих из нераспределенной прибыли и амортизационного фонда, а также заемных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций путем привлечения банковских кредитов.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения.

Капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом инвестиционных программ регулируемых организаций, утвержденных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Под инвестиционной программой понимается программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схеме теплоснабжения.

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.

**9.7 Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий разработкисхемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов**

Данный тип мероприятий не рассматривался в схеме теплоснабжения.



**10 Глава 10. Перспективные топливные балансы**

**10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования**

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



**Таблица 51 - Расход условного топлива на источниках тепловой энергии, тут/год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 | 9750,46 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 | 356,72 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 | 731,09 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 | 1722,69 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 | 4417,21 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 | 513,99 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 | 116,26 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 | 49,8 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 | 27,56 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 | 35,24 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 | 56,91 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 | 66,42 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 | 1234,09 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 | 71,69 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 | 44,59 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 | 51,92 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 | 39,46 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 | 241,59 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 | 237,12 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 | 73,27 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 | 113,71 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 | 89,92 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 | 39,78 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 | 2258,43 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 | 19,67 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 | 12600,39 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 | 803,04 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 | 1021,02 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 | 12675,79 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 | 108,98 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 | 66,23 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 | 173,03 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 | 217,19 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 | 730,07 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 | 1886,25 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 | 113,75 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 | 91,81 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 | 46,39 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 | 50,08 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 | 1083,86 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 | 894,12 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 | 98,33 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 | 109,2 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 | 8840,7 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 | 1065,82 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 | 18,31 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 | 50,35 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 | 28,69 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 | 213,38 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 | 3123,23 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 | 290,33 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 | 74,06 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 | 62,94 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 | 54,05 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 | 814,46 |
| 71 | Котельная Машукская | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 | 327,23 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 | 2066,49 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 | 178,64 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 | 86,55 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 | 117,45 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 | 29,13 |
| | **Итого по ЕТО №1** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** | **74862,8** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 | 586,15 |
| | **Итого по ЕТО №2** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** | **586,15** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 |



(Продолжение на 80-й стр.)

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Итого по ЕТО №3** | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 | 1434,24 |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Берестовая" | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 |
| | **Итого по ЕТО №4** | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 | 2877,5 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 |
| | **Итого по ЕТО №5** | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 | 2341,61 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 |
| | **Итого по ЕТО №6** | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 | 3966,55 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 |
| | **Итого по ЕТО №7** | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 | 2134,5 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 | 355,15 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 | 95,28 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,9 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 | 38,86 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 | 907,86 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 | 748,94 |
| 50 | Котельная дет сан. «Ромашка» | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 | 82,36 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 | 91,47 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 | 7405,16 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 | 892,75 |
| 55 | Котельная Дет сад № 19 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 | 15,34 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 | 35,03 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Дет.сад Сказка" | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 | 24,03 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 | 178,73 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 | 64,58 |
| 62 | Котельная Стайкомзавод | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 | 2616,09 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 | 26,38 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 | 243,19 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 | 62,04 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 | 49,42 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 | 52,72 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 | 45,27 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 |
| 70 | Котельная ст Константиновская | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 | 682,21 |
| 71 | Котельная Машукская | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 | 274,09 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 | 1730,94 |
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 | 149,64 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 | 72,5 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 | 98,38 |
| 76 | Котельная Дет сад № 9 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 |
| | **Итого по ЕТО №1** | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 | 627067,7 |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 |
| | **Итого по ЕТО №2** | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 | 490,88 |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 |
| | **Итого по ЕТО №3** | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 | 1195,2 |



**10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива**

Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива проводятся на основании фактических данных по видам использования аварийного топлива на источниках в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) на ТЭЦ складывается из двух составляющих: неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ создается на электростанциях организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии.

**10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

**10.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

Преобладающим видом топлива по совокупности всех систем теплоснабжения можно считать природный газ.

**10.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

Приоритетным направлением в использовании топливных ресурсов является:

- использование газообразного топлива для перспективных энергоисточников.



**11 Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения**

**11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения**

Оценка надежности теплоснабжения по существующему положению представлена в части 9 Главы 1.

Для оценки надежности теплоснабжения, с точки зрения численности отказов на участках тепловых сетей, применен количественный метод анализа. Данный метод направлен на выявление динамики изменения частоты отказов (аварий) на составных элементах тепловой сети (шт.).

**11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения**

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетяхаварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП



124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

**Таблица 53 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|---|---|
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |
| 600 | 26 |
| 700 | 29 |
| 800-1000 | 40 |
| 1200-1400 | до 54 |

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

**11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам**

Методика оценки надежности теплоснабжения представлена в Приложении 18 МУ.

В соответствии с п. 6.25 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

«способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям): вероятности безотказной работы [Р], коэффициенту готовности [Кг], живучести [Ж]».

Методика Приложения 18 МУ внедрена в ZuluThermo, посредством модуля расчета надежности.

В соответствии с п. 6.26 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты Рит = 0,97;
- тепловых сетей Ртс = 0,9;
- потребителя теплоты Ртт = 0,99;
- системы СЦТ в целом Рсцт = 0,9·0,97·0,99 = 0,86.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.



**Таблица 52 - Расход натурального топлива на источниках тепловой энергии, тыс. м. куб./год**

| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорскетеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 | 8167,19 |
| 2 | Котельная "Торбольница" | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 | 298,8 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 | 612,38 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 | 1442,96 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 | 3699,95 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 | 430,53 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 | 97,38 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 | 41,72 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 | 23,08 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 | 29,52 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 | 21,98 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 | 47,67 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 | 55,64 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 | 1033,7 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 | 60,05 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 | 37,35 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 | 43,49 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 | 33,05 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 | 202,36 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 | 198,61 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 | 95,24 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 | 75,32 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 | 33,32 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 | 1891,7 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 16,48 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 | 10554,35 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 | 672,64 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 | 855,23 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 | 10617,51 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 | 91,29 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 | 55,47 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 | 236,63 |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 | 243,58 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 | 144,93 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 | 181,93 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Очерный» | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 | 611,52 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 | 1579,97 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 | 75,81 |



| № п/п | Наименование ИТЭ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 |
| | **Итого по ЕТО №4** | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 | 2407,5 |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 |
| | **Итого по ЕТО №5** | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 | 1952,28 |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 |
| | **Итого по ЕТО №6** | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 | 3280,97 |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 |
| | **Итого по ЕТО №7** | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 | 2321,4 |



(Продолжение на 81-й стр.)

- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли (см. уравнение 1.7) и поток отказов (см. уравнение 1.8) участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в +12°С:

$$\overline{\tau}_i = \left(1 - \frac{\tau_{i,j}}{\tau_p}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}} \qquad (1.7)$$

$$\tilde{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \overline{\tau}_{i,j}, \qquad (1.8)$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента:

$$p_i = \exp(-\tilde{\omega}_i) \qquad (1.9)$$

**11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки**

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» коэффициент готовности Кг (качества) системы. Вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе принимается 0,97.

Оценка основных показателей надежности представлена в таблице ниже.



**Таблица 54 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №2-7)**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Показатель надежности электроснабжения источника (Кэ) | Показатель надежности водоснабжения источника (Кв) | Показатель надежности топливоснабжения источника (Кт) | Показатель соответствия тепловой мощности источника и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам (Кб) | Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс) | Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк.тс) | Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед) | Общий показатель надёжности (Кнад) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,80 | 1,00 | 1,00 | 0,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,80** | **1,00** | **1,00** | **0,79** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | |
| 2 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,80 | 1,00 | 1,00 | 0,79 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,80** | **1,00** | **1,00** | **0,79** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | |
| 3 | Котельная "Береговая" | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,40 | 1,00 | 1,00 | 0,73 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,40** | **1,00** | **1,00** | **0,73** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | |
| 4 | Котельная Гора «Казачка» | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,40 | 1,00 | 1,00 | 0,73 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,40** | **1,00** | **1,00** | **0,73** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | |
| 5 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,70 | 1,00 | 1,00 | 0,77 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,70** | **1,00** | **1,00** | **0,77** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | |
| 6 | Котельная "Машук" | 0,60 | 0,60 | 0,50 | 1,00 | 0,60 | 1,00 | 1,00 | 0,76 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **0,60** | **0,60** | **0,50** | **1,00** | **0,60** | **1,00** | **1,00** | **0,76** |

(Продолжение на 82-й стр.)



4. На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченному на восстановление работоспособного состояния тепловой сети за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

$\lambda_0$ - среднеэксплуатационная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

- среднеэксплуатационная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- среднеэксплуатационная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- среднеэксплуатационная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- среднеэксплуатационная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов (в соответствии с ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике») каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя $\lambda_i$, который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляет как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при которых отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$p_c = \prod_{i=1}^{i=k} p_i = e^{-\lambda_1 t_1} \times \ldots \times e^{-\lambda_k t_k} = e^{-\sum_{i=1}^{i=k} \lambda_i t_i} = e^{-\lambda t}, \qquad (1.1)$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке $\lambda_1 = L_1\lambda_1 + L_2\lambda_2 + \ldots + L_n\lambda_n$, [1/год], где $L_i$ - протяженность каждого участка, [км]. И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка. В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяется зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкая по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0(\alpha_1) \cdot t^{\alpha-1}, \qquad (1.2)$$

где $\tau$ - срок эксплуатации участка [лет];

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметры $\alpha$: при $\alpha < 1$, она монотонно убывает; при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$. А $\lambda_0$ - это среднеэксплуатационная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.



Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \text{ при } 0 < \tau \le 3 \\ 1 \text{ при } 3 < \tau \le 17 \\ 0,5 \times \tau^{0,6} \text{ при } \tau > 17 \end{cases} \qquad (1.3)$$

На рисунке ниже приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

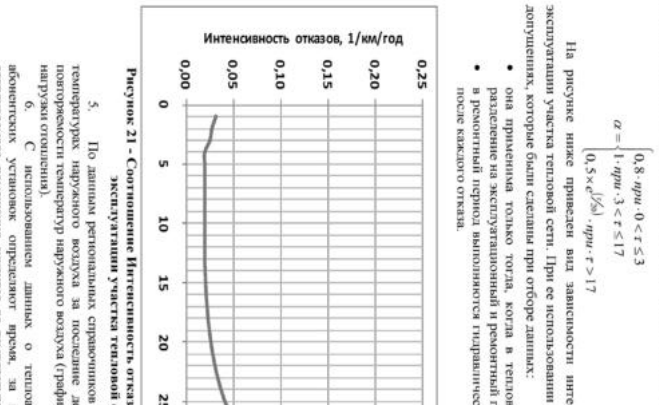



**Рисунок 21 - Соотношение Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети**

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки (отопления).

6. С использованием данных о тепловой аккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°С, в промышленных зданиях ниже +8°С (СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_в = t_н + \frac{Q_т}{q_т F} + \frac{t'_в - t_н - \frac{Q_т}{q_т F}}{\exp(z \beta)}, \qquad (1.4)$$

где

- внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах после наступления исходного события, °С;
- время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;
- температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;
- температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z, °С;
- подача теплоты в помещение, Дж/ч;
- удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч·°С);
- коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом здании до +12°С при внешнем прекращении теплоснабжения эта формула при $\left(\frac{Q_т}{q_т F} = 0\right)$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln\frac{(t_в - t_н)}{(t_{кр} - t_н)}, \qquad (1.5)$$

где $\tau_{кр}$ - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°С для жилых зданий);

7. На основе данных о числе (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, ТК, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют время снижения температуры в отапливаемых помещениях ниже критических значений. Для этого используют зависимость, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_{кр} = a\left[1 + (b + c\overline{t}_н)\overline{t}_н^{\,2}\right], \qquad (1.6)$$

где

$a, b, c$ - теплофизические коэффициенты, зависимые от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_y$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

$D$ - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 1.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;

**Таблица 55 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. «Мотель» ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | Кот. "Калинина, 33" ул. Калинина, 33 | Кот. "Кучуры, 1" ул. Кучуры, 1 | Кот. "Крайнего, 2" ул. Крайнего, 2 | Кот. "Бештаугорское шоссе, 7" Бештаугорское шоссе, 7 | Кот. «Дом Советов» ул. Коста Хетагурова, 9 | Кот. "Дет.сад № 37" ул. Коста Хетагурова, 69 | Кот. "Соборная, 7" ул. Соборная, 7 | Кот. "Соборная, 15" ул. Соборная, 15 | Кот. "Козлова, 36" ул. Козлова, 36а | Кот. "Мира, 25" ул. Мира, 25 | Кот. "Школа № 18" ул. Матвеева, 35а | Кот. "Школа № 2" ул. Дзержинского,12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | ё | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 41,500 | 3,200 | 4,500 | 6,890 | 1,112 | 24,900 | 3,000 | 0,660 | 0,660 | 0,140 | 0,155 | 0,172 | 0,210 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 9,077 | 1,351 | 0,000 | 1,714 | 0,351 | 4,620 | 0,589 | 0,268 | 0,000 | 0,015 | 0,000 | 0,062 | 0,048 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 3,064 | 0,473 | 0,000 | 0,686 | 0,123 | 1,487 | 0,188 | 0,121 | 0,000 | 0,004 | 0,000 | 0,025 | 0,019 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,66** | **0,6** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,5** | **1,0** | **0,7** | **1,0** | **0,6** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,69 | 0,73 | 0,00 | 0,68 | 0,65 | 0,70 | 0,74 | 0,71 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,72 | 0,72 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **надежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

244

**Таблица 56 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "40 лет Октября, 55" ул. 40 лет Октября, 55 | Кот. "Пост № 1" ул. Ленина, 23 | кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | Кот. "Кирова, 47а" ул. Кирова, 47а | Кот. "Кирова, 58" ул. Кирова, 58 | Кот. "Крайнего, 90" ул. Крайнего, 90 | Кот. "Калинина,108" ул. Калинина, 108 | Кот. "Кирова, 85" ул. Кирова, 85 | Кот. "Кирова, 29" ул. Кирова, 29 | Кот. "Рубина, 2" ул. Рубина, 2 | Кот. "Кирова, 33" Кирова, 33 | Кот."Власова, 37" Власова, 37 | Кот. "Дет.сад № 2" пр. Советский Армии, 21 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 5,590 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,138 | 1,320 | 1,034 | 0,480 | 0,660 | 0,344 | 0,138 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 0,292 | 0,106 | 1,047 | 0,054 | 0,036 | 0,031 | 0,036 | 0,224 | 0,066 | 0,030 | 0,142 | 0,101 | 0,030 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,117 | 0,032 | 0,366 | 0,019 | 0,011 | 0,009 | 0,011 | 0,101 | 0,023 | 0,009 | 0,043 | 0,030 | 0,011 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,5** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,72 | 0,74 | 0,69 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,71 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

245

(Продолжение на 83-й стр.)

**Таблица 57 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | Кот. "Власова, 51" ул. Власова, 51 | Кот. «Белая Ромашка» ул. Московской, 65 | Кот. "Калинина, 42а" ул. Калинина, 42а | Кот. "РКМ, 40 лет Окт. 27" ул. 40 лет Октября, 27 | Кот. "мкр. «Бештау»" ул. Адмиральского, 4 | Кот. Матвеева, 119 ул. Матвеева, 119 | Кот. "Украинская, 14" ул. Украинская, 14 | Кот. "Ессентукская, 64" ул. Ессентукская, 64 | Кот. "Ессентукская, 36" Ессентукская, 36 | Кот. "Бутырина, 30" ул. Бутырина, 30 | Кот. "Школа №31" ул. Мира, 187 | Кот. "тур.комп. «Озерный»" ул. Егоршина, 4 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 13,750 | 0,172 | 74,900 | 2,250 | 4,500 | 61,500 | 0,660 | 0,340 | 1,020 | 1,020 | 0,630 | 2,380 | 4,500 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 1,214 | 0,036 | 13,750 | 0,976 | 1,572 | 10,758 | 0,171 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,071 | 2,016 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,486 | 0,011 | 5,165 | 0,342 | 0,629 | 4,045 | 0,077 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,806 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,6** | **0,7** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,5** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **0,7** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,68 | 0,70 | 0,68 | 0,73 | 0,72 | 0,68 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 0,68 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

246

**Таблица 58 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "фирма «Кавказ»" ул. Ермолова, 12 | Кот. "Дет.сад №23 "Светлячок" ул. Пальмиро Тольятти, 40 | Кот. "Пальмиро Тольятти, 34" ул. Пальмиро Тольятти, 34 | Кот. "Баксанская, 3а" ул. Баксанская, 3а | Кот. "Козлова-Комарова, 54" ул. Козлова-Комарова, 54 | Кот. "Ермолова, 40а" ул. Ермолова, 40а | Кот. "Ермолова, 34" ул. Ермолова, 34 | Кот. "п. Золотушка" ул. Иглина/заречная | Кот. "тр-к «Скачки»" ул. Тольятти,150 | Кот. "ВАО «Интурист»" ул. Огородная, 39 | Кот. "дет.сан. «Ромашка»" ул. Ермолова, 213 | Кот. "к-р «Бештау»" ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | Кот. "ул.Тольятти, 263" ул. Тольятти, 263 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 9,010 | 0,520 | 2,080 | 0,172 | 0,516 | 0,340 | 0,172 | 0,181 | 9,500 | 5,500 | 0,520 | 2,250 | 0,516 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 1,388 | 0,129 | 0,473 | 0,240 | 0,084 | 0,012 | 0,129 | 0,201 | 1,421 | 1,149 | 0,000 | 1,388 | 0,154 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,416 | 0,045 | 0,142 | 0,084 | 0,029 | 0,004 | 0,052 | 0,080 | 0,497 | 0,459 | 0,000 | 0,666 | 0,054 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,6** | **0,7** | **0,6** | **1,0** | **0,5** | **0,6** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,70 | 0,69 | 0,70 | 0,73 | 0,73 | 0,69 | 0,72 | 0,72 | 0,69 | 0,68 | 0,00 | 0,70 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

247

(Продолжение на 84-й стр.)

**Таблица 59 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. «Новая Оранжерея» ул. Пестова, 36 | Кот. "Баня № 5" ул. Набережная | Кот. "Дет.сад № 19" ул. Батарейная, 42 | Кот. "Школа № 25" ул. Энгельса, 104 | Кот. "Школа № 26" ул. Энгельса, 61 | Кот. "Детский сад Сказка" ул. Булгакова, 11 | Кот. "МФЦ" ул. Коллективная, 3 | Кот. «Привольное» село Привольное | Кот. "Школа № 22" ул. Пролетарская | Кот. "Станкоремзавод" ул. Ясная, 17 | Кот. "Дет.сад №30" пр. Советской Армии, 134 | Кот. "Чапаева, 36" ул. Чапаева, 36 | Кот. "Школа № 19" ул. Ленина, 25 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 41,500 | 5,000 | 0,104 | 0,242 | 0,155 | 0,138 | 0,129 | 0,600 | 0,260 | 15,900 | 0,104 | 4,500 | 0,440 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 13,122 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,245 | 0,030 | 0,000 | 1,582 | 0,025 | 4,286 | 0,068 | 0,476 | 0,080 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 4,175 | 0,000 | 0,000 | 0,028 | 0,110 | 0,011 | 0,000 | 0,791 | 0,011 | 1,500 | 0,020 | 0,190 | 0,028 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,7** | **1,0** | **1,0** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **1,0** | **0,5** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,7** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,70 | 0,00 | 0,00 | 0,71 | 0,71 | 0,73 | 0,00 | 0,70 | 0,71 | 0,69 | 0,70 | 0,72 | 0,73 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **нет сетей** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

248

**Таблица 60 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению (ЕТО №1) (продолжение)**

| Наименование показателя | Обозначение показателя | Значение показателя надежности | Кот. "Школа № 20" ул. Ленина, 55 | Кот. "Школа № 21" ул. Советская, 164 | Кот. "Дет.сад №15 "Казачок" ул. Петра Первого, 13 | Кот. "Дет.сад №16 "Колокольчик" ул. Малиновского, 11 | Кот. "ст.Константиновская" ст. Константиновская | Кот."Машукская" поселок Среднеподкумский | Кот. "Военный санаторий" ул. Солдатский проезд, 2 | Кот. "Нижнеподкумский" ул. Зубалова | Кот. "Теплосерная, 123а" ул. Теплосерная, 123а | Кот. "Планета детства" ул. Советской Армии, 59-61 | Кот. "Дет.сад № 9" ул. Теплосерная, 108 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Наличие резервного электроснабжения | Кэ | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного водоснабжения | Кв | 1,0 - да, 0,6 - нет | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Наличие резервного топливоснабжения | Кт | 1,0 - да, 0,5 - нет | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии | Ки | **зависит от акта готовности к ОЗП:** Акт без замеч. - Ки = 1,0; Акт с незначительными замеч. - Ки = 0,5; Акт неготовности - Ки = 0,2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,5 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Тепловая мощность источника теплоснабжения | Qи | Гкал/ч | 0,210 | 0,250 | 0,345 | 0,520 | 5,900 | 2,630 | 8,860 | 0,810 | 0,680 | 0,520 | 0,084 |
| Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей | Кб | Кб - 1,0 - полная обеспеченность; Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее; Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%. | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| Отношение резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию | - | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек | Кр | от 90% до 100% - Кр = 1,0; от 70% до 90% - Кр = 0,7; от 50% до 70% - Кр = 0,5; от 30% до 50% - Кр = 0,3; менее 30% - Кр = 0,2. | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении | - | Sэкспл, км | 0,021 | 0,071 | 0,030 | 0,218 | 3,604 | 0,569 | 1,191 | 1,040 | 0,000 | 0,015 | 0,000 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, в двухтрубном исполнении | - | Sветх, км | 0,007 | 0,025 | 0,011 | 0,076 | 1,261 | 0,171 | 0,413 | 0,371 | 0,000 | 0,005 | 0,000 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей | Кс | (Sэкспл-Sветх)/Sэкспл | **0,7** | **0,6** | **0,6** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,6** | **0,0** | **0,7** | **0,0** |
| Оценка надежности источников тепловой энергии | - | **Высоконадежные:** Кэ=Кв=Кт=Ки=1; **Надежные:** Кэ=Кв=Кт=1, Ки=0,5; **Малонадежные:** Ки=0,5 и при меньше 1 у одного из Кэ, Кв, Кт; **Ненадежные:** Ки=0,2 и/или значении меньше 1 у двух и более показателей Кэ, Кв, Кт. | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |
| Показатель надежности тепловых сетей | Ктс | (Кб+Кр+Кс+Котк тс+Кнед)/5 | 0,73 | 0,73 | 0,69 | 0,69 | 0,73 | 0,74 | 0,69 | 0,73 | 0,60 | 0,73 | 0,00 |
| Оценка надежности тепловых сетей | - | **Высоконадежные** - более 0,9; **Надежные** - 0,75-0,89; **Малонадежные:** 0,5-0,74; **Ненадежные:** менее 0,5; | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **нет сетей** |
| **Оценка надежности системы теплоснабжения в целом** | - | Наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** | **малонадежные** |

249

(Продолжение на 85-й стр.)

**11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии**

Средневзвешенная величина отклонений температуры теплоносителя, соответствующая суммарному отклонению параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии, ожидается в пределах границ, установленных действующими НТД (ПТЭ) в период с 2018 г. от температурных графиков на коллекторах источников тепловой энергии и отклонений в точках поставки, устанавливаемых энергетическими характеристиками тепловых сетей.

250

**Таблица 61 - План мероприятий по обеспечению надежности системы теплоснабжения**

| № п/п | Наименование ИТЭ | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | Полезный отпуск, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС (отоп. период), тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов источников, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от плановых простоев, тыс. Гкал/год | Общий недоотпуск, тыс. Гкал/год | Доля недоотпуска от полезного отпуска, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Мотель» | 33,77 | 53,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 2,22 | 4,15 |
| 2 | Котельная "Горбольница" | 2,10 | 3,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 3,94 |
| 3 | Котельная "Детская больница" | 2,41 | 4,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 3,79 |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | 5,98 | 9,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 | 0,39 | 4,22 |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | 0,65 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 3,78 |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | 16,80 | 23,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,10 | 1,10 | 4,80 |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | 1,63 | 2,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 4,33 |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | 0,35 | 0,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 2,73 |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | 0,16 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,42 |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | 0,06 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,82 |
| 11 | Котельная Мира, 25 | 0,12 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,82 |
| 12 | Котельная Школа № 18 | 0,12 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,13 |
| 13 | Котельная Школа № 2 | 0,12 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 6,17 |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | 0,10 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 2,88 |
| 15 | Котельная Пост № 1 | 0,20 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,24 |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | 3,03 | 6,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 3,20 |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | 0,24 | 0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,15 |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | 0,18 | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,87 |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | 0,21 | 0,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,09 |
| 20 | Котельная Калинина,108 | 0,13 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,33 |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | 1,31 | 1,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 6,78 |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | 1,02 | 1,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 4,54 |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | 0,23 | 0,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 2,91 |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | 0,42 | 0,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 4,06 |
| 25 | Котельная Власова, 37 | 0,30 | 0,45 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 5,73 |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | 0,12 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,56 |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | 9,93 | 11,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 | 0,65 | 5,54 |
| 28 | Котельная Власова, 51 | 0,10 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,36 |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | 39,16 | 73,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,57 | 2,57 | 3,50 |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | 2,21 | 5,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 2,86 |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | 3,52 | 5,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 0,23 | 3,97 |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | 41,40 | 69,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,72 | 2,72 | 3,91 |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | 0,41 | 0,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 3,46 |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | 0,24 | 0,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,18 |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | 0,77 | 1,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 3,32 |

251

| № п/п | Наименование ИТЭ | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | Полезный отпуск, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС (отоп. период), тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов источников, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от плановых простоев, тыс. Гкал/год | Общий недоотпуск, тыс. Гкал/год | Доля недоотпуска от полезного отпуска, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | 0,85 | 1,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 3,51 |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | 0,44 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 4,06 |
| 38 | Котельная Школа №31 | 2,28 | 1,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,15 | 11,37 |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | 2,56 | 3,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 4,91 |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | 5,97 | 9,77 | 0,11 | 0,13 | 0,01 | 0,39 | 0,51 | 5,21 |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 0,38 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 11,46 |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | 1,24 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 3,05 |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | 0,15 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,33 |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | 0,36 | 0,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,69 |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | 0,34 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,09 |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | 0,15 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,88 |
| 47 | Котельная п. Золотушка | 0,15 | 0,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,58 |
| 48 | Котельная тр-к «Скачки» | 3,94 | 6,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 4,16 |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | 1,93 | 4,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 2,95 |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 0,42 | 0,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 7,54 |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | 1,76 | 2,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 0,12 | 3,90 |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | 0,46 | 0,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 4,99 |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | 25,11 | 39,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,65 | 1,65 | 4,18 |
| 54 | Котельная Баня № 5 | 4,29 | 8,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,28 | 3,24 |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | 0,05 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,58 |
| 56 | Котельная Школа № 25 | 0,20 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,70 |
| 57 | Котельная Школа № 26 | 0,09 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,69 |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | 0,06 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,39 |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | 0,10 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 4,33 |
| 60 | Котельная «Привольное» | 0,52 | 0,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 3,63 |
| 61 | Котельная Школа № 22 | 0,24 | 0,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,71 |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | 9,48 | 15,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,62 | 0,62 | 4,02 |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | 0,06 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,84 |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | 0,90 | 1,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 4,18 |
| 65 | Котельная Школа № 19 | 0,35 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 10,01 |
| 66 | Котельная Школа № 20 | 0,16 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,69 |
| 67 | Котельная Школа № 21 | 0,22 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 3,87 |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | 0,23 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 5,72 |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | 0,38 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 5,38 |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | 2,63 | 4,05 | 0,05 | 0,06 | 0,00 | 0,17 | 0,22 | 5,53 |
| 71 | Котельная Машукская | 0,87 | 1,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 3,05 |
| 72 | Котельная Военный санаторий | 8,26 | 10,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,54 | 0,54 | 5,34 |

252

**11.6 Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности; (не подлежит публикации)**

**11.7 Мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности;**

План мероприятий по обеспечению надежности системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.(не подлежит публикации)

254

| № п/п | Наименование ИТЭ | Фактическая нагрузка, Гкал/ч | Полезный отпуск, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов ТС (отоп. период), тыс. Гкал/год | Недоотпуск от отказов источников, тыс. Гкал/год | Недоотпуск от плановых простоев, тыс. Гкал/год | Общий недоотпуск, тыс. Гкал/год | Доля недоотпуска от полезного отпуска, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 73 | Котельная Нижнеподкумский | 0,36 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 4,17 |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | 0,26 | 0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 3,40 |
| 75 | Котельная "Планета детства" | 0,48 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 5,05 |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | 0,08 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,28 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | **248,26** | **403,77** | **0,17** | **0,20** | **0,01** | **16,31** | **16,49** | **4,08** |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | 0,93 | 0,92 | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 | 6,62 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | **0,93** | **0,92** | **0** | **0** | **0** | **0,06** | **0,06** | **6,52** |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | 5,75 | 7,21 | 0 | 0 | 0 | 0,38 | 0,38 | 5,24 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | **5,75** | **7,21** | **0** | **0** | **0** | **0,38** | **0,38** | **5,27** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | |
| 79 | Котельная "Береговая" | 6,57 | 16,88 | 0 | 0 | 0 | 0,43 | 0,43 | 2,56 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | **6,57** | **16,88** | **0** | **0** | **0** | **0,43** | **0,43** | **2,55** |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | 4,65 | 11,96 | 0 | 0 | 0 | 0,31 | 0,31 | 2,56 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | **4,65** | **11,96** | **0** | **0** | **0** | **0,31** | **0,31** | **2,59** |
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | 2,7 | 3843,45 | 0 | 0 | 0 | 0,18 | 0,18 | 0 |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | **2,7** | **3843,45** | **0** | **0** | **0** | **0,18** | **0,18** | **0** |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "Машук" | 14,16 | 22,39 | 0 | 0 | 0 | 0,93 | 0,93 | 4,16 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | **14,16** | **22,39** | **0** | **0** | **0** | **0,93** | **0,93** | **4,15** |

253

**Таблица 62 - План мероприятий по обеспечению надежности системы теплоснабжения (не подлежит публикации стр 255-262)**

255

(Продолжение на 86-й стр.)

**11.8 Описание сценариев развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия)**

Создание аварийной ситуации осуществлялось путем отключения части участков тепловых сетей источников тепловой энергии и последующего анализа гидравлического расчета с определением комплексной степени надежности данной системы теплоснабжения.

**Котельная «Дом Советов»**

Рассмотрим моделирование аварийной ситуации по котельной «Дом Советов». На рисунке ниже отмечены участки тепловых сетей, которые были переведены в статус «Отключен» для создания ситуации по симуляции аварии на данном участке.

**Рисунок 22 - Симуляция аварийной ситуации на тепловой сценарий**

После отключения данных участков был выполнен гидравлический расчет, результаты которого представлены в таблицах ниже.



**Таблица 67 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а по потребителю**

| ID Участки | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 6684 | Уз | Московская улица 2 | 1 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9218 | ТК-18 | Уз2 | 14 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 6920 | ТК-17 | пр.40 лет Октября 42 | 20 | 0,076 | 0,076 | 0,0000057 |
| 6189 | ТК-16 | 40 лет Октября 42 | 4 | 0,076 | 0,076 | 0,0000057 |
| 6676 | ТК-1 | ТК-16 | 33 | 0,15 | 0,15 | 0,0000057 |
| 6686 | Уз | ТК-18 | 27 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9220 | Уз2 | Уз3 | 40 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9222 | Уз3 | проспект 40 лет Октября 52 | 60 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 6678 | ТК-16 | ТК-17 | 80 | 0,1 | 0,1 | 0,0000057 |
| 9233 | ТК-17 | Уз | 70 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |

**Таблица 68 - Итоговые значения аварийного отключения Калинина, 42а по участку сети**

| ID Потребитель | Адрес узла ввода | Наименование узла | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6683 | Московская улица 2 | Московская улица 2 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999606 | 0,067 |
| 4741 | пр.40 лет Октября 42 | 40 лет Октября 42 | 0,097321 | 0 | 1 | 0,999772 | 0,4373 |
| 6919 | пр.40 лет Октября 42 | пр.40 лет Октября 42 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999648 | 0,0673 |
| 6690 | проспект 40 лет Октября 52 | проспект 40 лет Октября 52 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999481 | 0,0872 |

Как видно из результатов расчета, авария на данных участках не влечет за собой критических и существенных последствий для качества оказания услуги теплоснабжения потребителям. Полученные предупреждения об опорожнении системы на части потребителей нельзя отнести к существенным последствиям, так как даже при данной нехватке напора, которая является небольшой, они продолжают получать услугу теплоснабжения без изменения температуры внутреннего воздуха в помещении до уровня ниже нормативного.

Вывод:

Электронная модель системы теплоснабжения позволяет выполнять моделирование и последующий расчет аварийных ситуаций на системе теплоснабжения различными вариантами. Выше был рассмотрен вариант моделирования аварийной ситуации и ее влияние на показатель надежности системы. При выполнении текущей схемы теплоснабжения был дополнительно сформирован отдельный слой с названием «Моделирование аварийных ситуаций». Все описанные ваше сценарии проводились в данном слое, таким образом, это позволяет детально изучить работу систем по каждому потребителю или выполнить альтернативный расчет, отметив для аварии другие участки сетей теплоснабжения.

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением геоинформационной системы теплоснабжения для электронного моделирования системы теплоснабжения представлен в Приложении №1 к Главе 11.



**12 Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

**12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей**

В соответствии с главами 7, 8 Обосновывающих материалов в качестве основных мероприятий по развитию системы теплоснабжения в муниципальном образовании город Пятигорск предусматриваются:

- оптимизация существующих тепловых сетей;
- реконструкция существующих источников теплоснабжения с увеличением мощности;
- поэтапная перекладка ветхих тепловых сетей.

В расчётах объёмов капитальных вложений в модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения учтены:

- стоимость доставки;
- стоимость строительно-монтажных работ (СМР);
- стоимость работ по шеф - монтажу;
- стоимость пуско-наладочных работ (ПНР).

Для расчета инвестиций в прогнозных ценах применяются индексы-дефляторы согласно данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Объемы инвестиций определены ориентировочно и должны быть уточнены при разработке проектно-сметной документации. Выбор мероприятий в части выполнения реконструкции или строительства новых котельных определяется на основании проектно-сметной документации.

Финансовые потребности для проведения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению объектов теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Программа комплексного развития включает в себя мероприятия по модернизации и реконструкции существующих муниципальных систем теплоснабжения.



**Таблица 63 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов»**

| Параметр | Значение |
|---|---|
| Количество жителей | 0 |
| Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0,526914 |
| Нагрузка на отопление (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на отопление (зависимая), Гкал/ч | 0,526914 |
| Суммарная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (зависимая), Гкал/ч | 0 |
| Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0,183011 |
| Нагрузка на ГВС (открытая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на ГВС (закрытая), Гкал/ч | 0,183011 |
| Объем воды в подающем тр., куб.м | 2,265471 |
| Объем воды в обратном тр., куб.м | 2,265471 |
| Объем воды в системе отопления, куб.м | 12,75132 |
| Объем воды в системе вентиляции, куб.м | 0 |
| Объем воды в системе ГВС, куб.м | 0 |
| Суммарный объем воды, куб. м | 17,282261 |

**Таблица 64 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по потребителю**

| ID Участки | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 226 | ТК-45 | ТК-46 | 23 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 236 | ТК-15 | ТК-16 | 23 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 229 | Уз | ТК-15 | 12 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 232 | Уз | Кирова 68 | 12 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 238 | ТК-16 | ТК-17 | 30 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 240 | ТК-17 | ТК-18 | 24 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 242 | ТК-18 | ТК-19 | 27 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 244 | ТК-19 | Октябрьская 35 | 10 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 246 | ТК-19 | Октябрьская 33 | 41 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 248 | ТК-18 | Октябрьская 35а | 8 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 250 | ТК-17 | Кирова 64 | 20 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 252 | ТК-16 | Кирова 66 | 8 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 228 | ТК-46 | Уз | 31 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 234 | ТК-15 | уз1 | 30 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 9124 | уз1 | Октябрьская 37 | 10 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 9127 | уз1 | уз2 | 8 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 9150 | уз2 | пр.Калинина 83 | 12 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |

**Таблица 65 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов»по участку сети**

| ID Потребитель | Адрес узла ввода | Наименование узла | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 231 | Кирова 68 | Кирова 68 | 0,09564105 | 0,0258445 |
| 233 | ул.Октябрьская 37 | Октябрьская 37 | 0,090644 | 0,0258445 |
| 243 | ул.Октябрьская 35 | Октябрьская 35 | 0,067729 | 0,0258445 |
| 245 | ул.Октябрьская 33 | Октябрьская 33 | 0,018333 | 0,0021 |
| 247 | ул.Октябрьская 35А | Октябрьская 35а | 0,092484 | 0,0258445 |
| 249 | пр.Кирова 64 | Кирова 64 | 0,034935 | 0,0258445 |
| 251 | пр.Кирова 66 | Кирова 66 | 0,070333 | 0,0258445 |
| 9126 | пр.Калинина 83 | пр.Калинина 83 | 0,056815 | 0,0258445 |

Как видно из результатов расчета, авария на данных участках не влечет за собой критических и существенных последствий для качества оказания услуги теплоснабжения потребителям. Полученные предупреждения об опорожнении системы на части потребителей нельзя отнести к существенным последствиям, так как даже при данной нехватке напора, которая является небольшой, они продолжают получать услугу



теплоснабжения без изменения температуры внутреннего воздуха в помещении до уровня ниже нормативного.

**Котельная Калинина, 42а**

Рассмотрим моделирование аварийной ситуации по котельной Калинина, 42а. На рисунке ниже отмечены участки тепловых сетей, которые были переведены в статус «Отключен» для создания ситуации по симуляции аварии на данном участке.

**Рисунок 23 - Симуляция аварийной ситуации на тепловой сценарий**

После отключения данных участков был выполнен гидравлический расчет, результаты которого представлены в таблицах ниже.

**Таблица 66 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а**

| Параметр | Значение |
|---|---|
| Количество жителей | 0 |
| Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0,12104 |
| Нагрузка на отопление (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на отопление (зависимая), Гкал/ч | 0,12104 |
| Суммарная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (зависимая), Гкал/ч | 0 |
| Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0,02537 |
| Нагрузка на ГВС (открытая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на ГВС (закрытая), Гкал/ч | 0,02537 |
| Объем воды в подающем тр., куб.м | 1,736613 |
| Объем воды в обратном тр., куб.м | 1,736613 |
| Объем воды в системе отопления, куб.м | 3,752237 |
| Объем воды в системе вентиляции, куб.м | 0 |
| Объем воды в системе ГВС, куб.м | 0 |
| Суммарный объем воды, куб. м | 7,225462 |



**Таблица 69 - Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованной системы теплоснабжения**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорскстеплосервис"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Внедрение системы контроля тепловой сети "АСКТС" | по предприятию | 2026 | 2035 | 11 025,00 | 0,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 875,00 | 3 150,00 |
| 2 | Закрытие подвальной котельной - Калинина,42 путем строительства новой БМК (7МВт) с объединением котельной РКМ | Котельная Калинина,42 +РКМ | 2027 | 2028 | 108 500,00 | 0,00 | 0,00 | 18 500,00 | 90 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Дом Советов (Зима) - 2 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2027 | 2027 | 3 500,00 | 0,00 | 0,00 | 3 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ПЩВС, Солдатский проезд, 2, 3 ед. Е1/9 | Котельная Военный санаторий | 2027 | 2027 | 7 780,00 | 0,00 | 0,00 | 7 780,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул. Матвеева,119 - 760 кВт | Котельная Матвеева, 119 | 2027 | 2027 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-1, пр.Калинина, 2/2 | ЦТП-1 "пр. Калинина, 2/2" | 2028 | 2028 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детская больница - 3 ед. | Котельная "Детская больница" | 2028 | 2029 | 4 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 400,00 | 2 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Дом Советов - 3 ед. | Котельная «Дом Советов» | 2028 | 2033 | 60 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Кирова, 85 - 2 ед. | Котельная Кирова, 85 | 2028 | 2029 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Трам-парк Скачки - 2 ед. | Котельная тр-к «Скачки» | 2028 | 2029 | 10 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Устройство БМК 8 МВт вместо котельной "ВАО Интурист" по ул. Огородная, 37 | Котельная ВАО «Интурист» | 2028 | 2029 | 73 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36 750,00 | 36 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Устройство БМК с заменой существующего оборудования | Котельная Теплосерная, 123а | 2028 | 2028 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-2, пр. Калинина, 2/4 | ЦТП-2 "пр. Калинина, 2/4" | 2029 | 2029 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 080,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Белая Ромашка - КВГМ-20 -1 ед. | Котельная «Белая Ромашка» | 2029 | 2032 | 100 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 | 60 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Устройство БМК 2,6 МВт вместо котельной "К-р Бештау" | Котельная к-р «Бештау» | 2029 | 2030 | 31 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 500,00 | 15 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП-ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8 | ИТП "ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8" | 2030 | 2030 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - М-н Бештау ( зима) - 3 ед | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2030 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Баня,5" - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2030 | 2031 | 10 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 000,00 | 5 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №23,ул. П Тольятти, 40 - 600кВт | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | 2030 | 2030 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №37 - 2 ед. | Котельная Дет.сад № 37 | 2030 | 2031 | 4 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 400,00 | 2 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №41, пр. Советской Армии, 59-61-600кВт | Котельная Дет.сад №41 Планета Детства" | 2030 | 2030 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Реконструкция котельной путем замены котлов - М-н Бештау - КВГМ-10-2 ед. | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2033 | 88 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 16 000,00 | 32 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Новая Оранжерея - 5 ед. | Котельная «Новая Оранжерея» | 2030 | 2033 | 100 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 20 000,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №1 - 0,5 МВт | Котельная Дом Советов | 2031 | 2031 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №23 - 0,5 МВт | Котельная Школа № 23 | 2031 | 2031 | 12 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - ул. Ермолова, 225, - 0,5 МВт | Котельная по ул. Ермолова, 225 | 2031 | 2031 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Закрытие подвальной котельной - Соборная, 7 + Соборная, 15 - 0,512 Гкал/ч ( 0,6 МВт) | Котельная Соборная, 15 | 2031 | 2031 | 8 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Баня, 5 - 2 ед. | Котельная Баня № 5 | 2031 | 2031 | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Реконструкция котельной путем замены котлов - | Котельная Ермолова, | 2031 | 2031 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ул.Ермолова, 40 - 400кВт | 40а | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Горбольница, пр. Калинина,33-2 ед. - 2 МВт | Котельная "Горбольница" | 2031 | 2032 | 4 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Мотель - 5 ед. | Котельная «Мотель» | 2031 | 2035 | 145 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 | 29 050,00 |
| 32 | Устройство БМК 0,7 МВт вместо ЦТП по ул. Аллея Строителей, 2/2 | ЦТП "ул. Аллея Строителей, 2/2" | 2031 | 2031 | 6 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Закрытие подвальной котельной - Кирова, 33 - 0,431 Гкал/ч (0,5 МВт) | Котельная Кирова, 33 | 2032 | 2032 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП, ул. Адмиральского, 2/3 | ИТП "ул. Адмиральского, 2/3" | 2032 | 2032 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Константиновка - 3 ед. | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Детский санаторий Ромашка", ул. Ермолова, 213 - 600 кВт | Котельная дет.сан. «Ромашка» | 2032 | 2032 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Константиновская, ул. Октябрьская,112 - 3 ед. | Котельная ст.Константиновская | 2032 | 2032 | 10 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с диаметром трубопроводов Ду 300-500 - 9 объектов | по предприятию | 2032 | 2032 | 4 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Устройство БМК 11 МВт вместо ЦТП Квартал 300 по ул. Транзитная, 13а | ЦТП Квартал 300 "ул. Транзитная, 13а" | 2032 | 2033 | 99 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49 500,00 | 49 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Устройство объединенной БМК 0,6 МВт с заменой существующего оборудования | Котельная ул.Тольятти, 26з | 2032 | 2032 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Чапаева,36" - 3 ед. | Котельная Чапаева, 36 | 2033 | 2033 | 5 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 250,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Реконструкция котельной путем замены котлов - СРЗ ул. Ясная,17 - 3 ед. | Котельная Станкоремзавод | 2033 | 2034 | 22 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 375,00 | 11 375,00 | 0,00 |
| 43 | Реконструкция котельной путем замены котлов - фирма "Кавказ" - 2 ед. | Котельная фирма «Кавказ» | 2033 | 2034 | 12 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с выходным диаметром трубопроводов Ду 100-250 - 67 объектов | по предприятию | 2033 | 2035 | 25 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 000,00 | 10 000,00 | 5 000,00 |
| 45 | Закрытие подвальной котельной - Рубина, 2 - 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | Котельная Рубина, 2 | 2034 | 2034 | 6 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 053 865,00** | **0,00** | **875,00** | **42 405,00** | **170 405,00** | **126 605,00** | **75 975,00** | **117 675,00** | **227 375,00** | **204 050,00** | **51 300,00** | **37 200,00** |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство блочно-модульной котельной мощностью 16 МВт вместо котельной "Береговая" | Котельная "Береговая" | 2026 | 2027 | 171 973,00 | 0,00 | 51 987,00 | 119 986,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №4** | | | | **171 973,00** | **0,00** | **51 987,00** | **119 986,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |



(Продолжение на 87-й стр.)

**Таблица 8.2. Объем инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей**

| № п/п | Наименование мероприятия | Наименование ИТЭ | Год начала | Год окончания | Стоимость, тыс. руб. без НДС | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Мотель», 4 408,5 м | Котельная «Мотель» | 2028 | 2029 | 170 150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 90 150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей - ПЦВС, 979,5м | ПЦВС | 2028 | 2028 | 37 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37 790,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Новая Оранжерея» 5 242 м | Котельная «Новая Оранжерея» | 2029 | 2032 | 202 340,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 50 000,00 | 0,00 | 102 340,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» от ТК104 до ТК118, 400 м; от ТК76 до ТК71, 120м | Котельная мкр. «Бештау» | 2029 | 2030 | 20 072,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 632,00 | 15 440,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» 6 793 м | Котельная мкр. «Бештау» | 2030 | 2032 | 162 090,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 50 000,00 | 62 090,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная ст.Константиновская, 2200 м | Котельная ст.Константиновская | 2030 | 2032 | 84 920,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 44 920,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Белая Ромашка» 8 547,5 | Котельная «Белая Ромашка» | 2031 | 2032 | 329 930,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 79 930,00 | 250 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Дом Советов» 1 590 м | Котельная «Дом Советов» | 2031 | 2031 | 61 570,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61 570,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная тр-к «Скачки», 1 069 м | Котельная тр-к «Скачки» | 2031 | 2031 | 41 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41 260,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Реконструкция тепловых сетей - СРЗ, 2 779 м | СРЗ | 2031 | 2034 | 107 310,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 17 310,00 | 0,00 |
| | **Итого по ЕТО №1** | | | | **1 217 432,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **117 790,00** | **144 782,00** | **155 440,00** | **262 760,00** | **489 350,00** | **30 000,00** | **17 310,00** | **0,00** |



**12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей**

В сложившихся условиях финансово- хозяйственной деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных в рамках актуализированного варианта развития:

- собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:
  - амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
  - прибыли на капитальные вложения (инвестиции), включенной в тариф на тепловую энергию;
  - платы (тариф) за подключение;
- заемные средства (кредиты);
- финансирование из бюджетов различных уровней;
- прочих источников финансирования.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2018 г. №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации»:

*«16. В случае отсутствия технической возможности подключения исполнитель в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:*

*- подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;*

*- подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в соответствующую схему теплоснабжения.*

*В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от исполнителя заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.*

*В случае если заявитель выбирает вариант подключения к системам теплоснабжения, указанный в абзаце третьем настоящего пункта, он в ответном письме исполнителю подтверждает свое согласие на осуществление подключения после*



*выполнения исполнителем мероприятий, указанных в пункте 18 настоящих Правил, независимо от срока их выполнения.*

*19. Орган местного самоуправления в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", принимает решение о включении мероприятий в схему теплоснабжения или об отказе во включении в нее таких мероприятий.*

*В случае если предложения теплоснабжающей или теплосетевой организации являются нецелесообразными и (или) экономически необоснованными, орган местного самоуправления вправе изменить частично или полностью предложения организации, обосновав такие изменения, содержащие иные мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта, в решении о внесении изменений в схему теплоснабжения».*

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»:

*«106. Плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение) определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении", градостроительным законодательством Российской Федерации, настоящим документом, Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. N 307, и методическими указаниями, исходя из подключаемой тепловой нагрузки, а также в случае, указанном в пункте 109 настоящего документа, - в индивидуальном порядке.*

*Расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.*

*107. Органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.*

*Льготный размер платы за подключение, установленной в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, не может быть применен более одного раза при подключении объекта потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа и на внутригородских территориях города федерального значения.*

*При установлении льготного размера платы за подключение повышение платы за подключение для других потребителей не допускается.*



*В случае отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 108 и 109 настоящего документа.*

*108. Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с* налоговым законодательством.

*Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с* методическими указаниями *и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.*

*Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)».*

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение дифференцируется в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)).

*«109. При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке».*

В общем виде предложения по источникам инвестиций для реализации мероприятий и проектов, предложенных в схеме теплоснабжения приведены в таблице ниже.



**Таблица 70 - Общие предложения по источникам инвестиций, в зависимости от групп проектов**

| Наименование подгруппы проектов | Предложение по источнику инвестиций | Статья возврата инвестиций |
|---|---|---|
| **Группа 01. Источники тепловой энергии** | | |
| Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов | 1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) Для нового теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение |
| Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов | 1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение |
| Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов | 1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение |
| Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов | 1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение |
| **Группа 02. Тепловые сети** | | |
| Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | Собственные средства | Плата за подключение |
| Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных | Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов, заемные средства | 1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) Для мероприятий, назначение которых коррелируется с мероприятиями подгруппы 02.04, возможен частичный возврат из платы за подключение |
| Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Собственные средства | Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) |
| Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | Собственные средства | Плата за подключение |
| Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов | Собственные средства | Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) |



| Наименование подгруппы проектов | Предложение по источнику инвестиций | Статья возврата инвестиций |
|---|---|---|
| Строительство новых насосных станций | Собственные средства | 1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение |
| Реконструкция насосных станций | Собственные средства | 1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение |
| Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей | Собственные средства | 1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)<br>2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение |



(Продолжение на 88-й стр.)

**12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций**

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

276

**Таблица 71 - Расчет эффективности инвестиционных проектов**

| № п/п | Наименование мероприятия | Тип мероприятия | Год окончания реализации | Общие инвестиции, тыс. руб. | NPV, тыс. руб. | IRR, % | Индекс доходности (PI) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Внедрение системы контроля тепловой сети "АСКТС" | Прочее | 2032 | 11025 | -2568,1 | -4,63 | 0,77 |
| 2 | Закрытие подвальной котельной - Калинина,42 путем строительства новой БМК (7МВт) с объединением котельной РКМ | Строительство нового источника ТЭ | 2028 | 108500 | -7562,57 | 7,72 | 0,93 |
| 3 | Устройство БМК 2,6 МВт вместо котельной "К-р Бештау" | Строительство нового источника ТЭ | 2030 | 31000 | -5076,17 | 2,74 | 0,84 |
| 4 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - ул. Ермолова, 225, - 0,5 МВт | Строительство нового источника ТЭ | 2031 | 7750 | -3344,32 | -0,53 | 0,57 |
| 5 | Устройство БМК 11 МВт вместо ЦТП Квартал 300 по ул. Транзитная, 13а | Строительство нового источника ТЭ | 2033 | 99000 | -24465,83 | -13,08 | 0,75 |
| 6 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Дом Советов (Зима) - 2 ед. | Замена вспомогательного оборудования | 2027 | 3500 | 196,39 | 11,61 | 1,06 |
| 7 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ПЦВС, Солдатский проезд, 2, 3 ед. Е1/9 | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2027 | 7780 | -6,68 | 9,97 | 1 |
| 8 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул. Матвеева,119 - 760 кВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2027 | 4000 | -3,44 | 9,97 | 1 |
| 9 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-1, пр.Калинина, 2/2 | Замена вспомогательного оборудования | 2028 | 4080 | 48,78 | 10,41 | 1,01 |
| 10 | Устройство БМК 8 МВт вместо котельной "ВАО Интурист" по ул. Огородная, 37 | Строительство нового источника ТЭ | 2029 | 73500 | -9619,28 | 5,28 | 0,87 |
| 11 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детская больница - 3 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2029 | 4800 | -580,54 | 5,65 | 0,88 |
| 12 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Дом Советов - 3 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2033 | 60000 | -23282,6 | -7,49 | 0,61 |
| 13 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Кирова, 85 - 2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2029 | 4000 | -483,78 | 5,65 | 0,88 |
| 14 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Трам-парк Скачки - 2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2029 | 10000 | -1209,46 | 5,65 | 0,88 |
| 15 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Мотель», 4 408,5 м | Реконструкция тепловой сети | 2029 | 170150 | -41641,27 | 0,58 | 0,76 |
| 16 | Реконструкция тепловых сетей - ПЦВС, 979,5м | Реконструкция тепловой сети | 2028 | 37790 | -7331,73 | 3 | 0,81 |
| 17 | Устройство БМК с заменой существующего оборудования | Строительство нового источника ТЭ | 2028 | 9300 | -526,3 | 8,05 | 0,94 |
| 18 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ЦТП-2, пр. Калинина, 2/4 | Замена вспомогательного оборудования | 2029 | 4080 | -143,63 | 8,53 | 0,96 |
| 19 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Белая Ромашка - КВГМ-20 -1 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2032 | 100000 | -25839,45 | -4,52 | 0,74 |
| 20 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Новая Оранжерея» 5 242 м | Реконструкция тепловой сети | 2032 | 202340 | -66317,64 | -9,7 | 0,67 |
| 21 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» от ТК104 до ТК118, 400 м; от ТК76 до ТК71, 120м | Реконструкция тепловой сети | 2030 | 20072 | -4881,69 | -2,35 | 0,76 |
| 22 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП-ул. 295 Стрелковой Дивизии, 8 | Замена вспомогательного оборудования | 2030 | 1200 | -94,58 | 5,93 | 0,92 |
| 23 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - М-н Бештау ( | Замена вспомогательного оборудования | 2030 | 5000 | -394,1 | 5,93 | 0,92 |

277

| № п/п | Наименование мероприятия | Тип мероприятия | Год окончания реализации | Общие инвестиции, тыс. руб. | NPV, тыс. руб. | IRR, % | Индекс доходности (PI) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | зима) - 3 ед | | | | | | |
| 24 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Баня,5" - 2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2031 | 10000 | -1864,19 | -0,33 | 0,81 |
| 25 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №23,ул. П Тольятти, 40 - 600кВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2030 | 3000 | -369,46 | 3,6 | 0,88 |
| 26 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №37 - 2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2031 | 4800 | -894,81 | -0,33 | 0,81 |
| 27 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Детский сад №41, пр. Советской Армии, 59-61-600кВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2030 | 3000 | -369,46 | 3,6 | 0,88 |
| 28 | Реконструкция котельной путем замены котлов - М-н Бештау - КВГМ-10-2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2033 | 88000 | -25099,85 | -10,26 | 0,71 |
| 29 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Новая Оранжерея - 5 ед | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2033 | 100000 | -27907,39 | -10,56 | 0,72 |
| 30 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная мкр. «Бештау» 6 793 м | Реконструкция тепловой сети | 2032 | 162090 | -49921,59 | -10,28 | 0,69 |
| 31 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная ст.Константиновская, 2200 м | Реконструкция тепловой сети | 2032 | 84920 | -26298,38 | -10,28 | 0,69 |
| 32 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №1 - 0,5 МВт | Прочее | 2031 | 7750 | -1121,5 | 0,52 | 0,86 |
| 33 | Децентрализация теплоснабжения, приближение теплоисточника к потребителю - Школа №23 - 0,5 МВт | Прочее | 2031 | 12400 | -1794,4 | 0,52 | 0,86 |
| 34 | Закрытие подвальной котельной - Соборная, 7 + Соборная, 15 - 0,512 Гкал/ч ( 0,6 МВт) | Вывод из эксплуатации источника ТЭ | 2031 | 8400 | -1643,96 | -2,93 | 0,8 |
| 35 | Устройство БМК 0,7 МВт вместо ЦТП по ул. Аллея Строителей, 2/2 | Строительство нового источника ТЭ | 2031 | 6300 | -1040,19 | -0,84 | 0,83 |
| 36 | Замена энергосмких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Баня, 5 - 2 ед. | Замена вспомогательного оборудования | 2031 | 1000 | -119,21 | 2,22 | 0,88 |
| 37 | Реконструкция котельной путем замены котлов - ул.Ермолова, 40 - 400кВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2031 | 2500 | -393,65 | -0,33 | 0,84 |
| 38 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Горбольница, пр. Калинина,33-2 ед. - 2 МВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2032 | 4000 | -861,18 | -5,26 | 0,78 |
| 39 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Белая Ромашка» 8 547,5 | Реконструкция тепловой сети | 2032 | 329930 | -89341,99 | -12,06 | 0,73 |
| 40 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная «Дом Советов» 1 590 м | Реконструкция тепловой сети | 2031 | 61570 | -15020,78 | -6,76 | 0,76 |
| 41 | Реконструкция тепловых сетей - Котельная тр-к «Скачки», 1 069 м | Реконструкция тепловой сети | 2031 | 41260 | -10065,9 | -6,76 | 0,76 |
| 42 | Реконструкция тепловых сетей - СРЗ, 2 779 м | Реконструкция тепловой сети | 2034 | 107310 | -38673,08 | -22,8 | 0,64 |
| 43 | Закрытие подвальной котельной - Кирова, 33 - 0,431 Гкал/ч (0,5 МВт) | Вывод из эксплуатации источника ТЭ | 2032 | 7750 | -1715,6 | -8,89 | 0,78 |
| 44 | Закрытие подвальной котельной - Рубина, 2 - 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | Вывод из эксплуатации источника ТЭ | 2034 | 6200 | -2200,74 | -17,83 | 0,65 |
| 45 | Замена кожухотрубных теплообменных аппаратов на современные теплообменные аппараты - ИТП, ул. Адмиральского, 2/3 | Замена вспомогательного оборудования | 2032 | 1200 | -188 | -3,23 | 0,84 |
| 46 | Замена энергоемких сетевых насосных агрегатов на насосные станции со шкафом управления и частотными преобразователями - Константиновка - 3 ед. | Замена вспомогательного оборудования | 2032 | 1500 | -235 | -3,23 | 0,84 |
| 47 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Детский санаторий Ромашка", ул. Ермолова, 213 - 600 кВт | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2032 | 3000 | -567,05 | -6,03 | 0,81 |
| 48 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Константиновская, ул. Октябрьская,112 - 3 ед | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2032 | 10500 | -1984,67 | -6,03 | 0,81 |

278

| № п/п | Наименование мероприятия | Тип мероприятия | Год окончания реализации | Общие инвестиции, тыс. руб. | NPV, тыс. руб. | IRR, % | Индекс доходности (PI) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 49 | Реконструкция котельной путем замены котлов - фирма "Кавказ" - 2 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2034 | 12000 | -3741,41 | -17,82 | 0,69 |
| 50 | Установка приборов учета па объектах - Котельные с диаметром трубопроводов Ду 300-500 - 9 объектов | Прочее | 2032 | 4500 | -802,04 | -5,09 | 0,82 |
| 51 | Устройство объединенной БМК 0,6 МВт с заменой существующего оборудования | Строительство нового источника ТЭ | 2032 | 9300 | -1818,02 | -6,6 | 0,8 |
| 52 | Реконструкция котельной путем замены котлов - "Чапаева,36" - 3 ед. | Рекопструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2033 | 5250 | -1144,87 | -14,59 | 0,78 |
| 53 | Реконструкция котельной путем замены котлов - СРЗ ул. Ясная,17 - 3 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2034 | 22750 | -6061,96 | -23,76 | 0,73 |
| 54 | Установка приборов учета на объектах - Котельные с выходным диаметром трубопроводов Ду 100-250 - 67 объектов | Прочее | 2035 | 25000 | -7827,87 | -33,02 | 0,69 |
| 55 | Реконструкция котельной путем замены котлов - Мотель - 5 ед. | Реконструкция источника ТЭ, замена котлоагрегатов | 2035 | 145250 | -51699,02 | -28,83 | 0,64 |
| 57 | Строительство Блочно-модульной котельной мощностью 16 МВт вместо котельной "Береговая" | Строительство нового источника ТЭ | 2027 | 171973 | -6742,9 | 8,97 | 0,96 |

279

**12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения (не подлежит обубликованию)**

280

**Таблица 72 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию, руб/Гкал (не подлежит публикованию)**

281

**13 Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0 ед./км (в год).

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии – 0 ед./(Гкал/ч) (в год).

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

282

(Продолжение на 89-й стр.)

**Таблица 73 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная «Мотель» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 | 33,773 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 | 53435,01 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 | 158,26 |
| | Котельная "Горбольница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| 2.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 |
| 2.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 |
| 2.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 | 3506,78 |
| 2.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 | 88,84 |
| | Котельная "Детская больница" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 3.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 | 2,409 |
| 3.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 |
| 3.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 | 4172,42 |
| 3.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 | 171,17 |
| | Котельная Крайнего, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 |
| 4.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 | 5,985 |
| 4.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| 4.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 | 9324,23 |
| 4.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 | 162,18 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 |
| 5.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 |
| 5.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 |
| 5.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 | 1132,63 |
| 5.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 | 143,29 |
| | Котельная «Дом Советов» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| 6.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 | 16,805 |
| 6.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| 6.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 | 23020,14 |
| 6.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 | 166,33 |
| | Котельная Дет.сад № 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 7.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 7.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
| 7.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 | 2474,58 |
| 7.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 | 179,96 |
| | Котельная Соборная, 7 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 8.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 8.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 |
| 8.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 | 848,48 |
| 8.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Соборная, 15 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 9.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 | 75,8 |
| 9.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 | 306,96 |
| 9.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 |
| | Котельная Козлова, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 10.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 10.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 |
| 10.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 | 96,42 |
| 10.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 | 156,72 |
| | Котельная Мира, 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 11.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 11.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 11.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 11.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 | 162,28 |
| 11.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 | 165,89 |
| | Котельная Школа № 18 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 12.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 12.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 12.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 | 186,34 |
| 12.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 | 168,61 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная Школа № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 13.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 13.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 13.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 | 128,87 |
| 13.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 | 179,68 |
| | Котельная 40 лет Октября, 55 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 14.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 14.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 14.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 |
| 14.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 | 217,66 |
| 14.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 | 202,64 |
| | Котельная Пост № 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 15.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 15.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| 15.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 | 415,51 |
| 15.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 | 146,26 |
| | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 16.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| 16.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 |
| 16.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
| 16.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 | 6224,63 |
| 16.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 | 187,06 |
| | Котельная Кирова, 47а - ООО | | | | | | | | | | | | |

(Продолжение на 90-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 17.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 17.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 17.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| 17.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 | 509,6 |
| 17.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 | 133,61 |
| | Котельная Кирова, 58 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 18.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 18.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 18.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 |
| 18.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 | 306,92 |
| 18.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 | 138,17 |
| | Котельная Крайнего, 90 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 19.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 19.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 19.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 19.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 | 448,74 |
| 19.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 | 110,83 |
| | Котельная Калинина,108 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 20.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 20.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 20.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 20.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 | 194,28 |
| 20.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 | 190,25 |
| | Котельная Кирова, 85 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 21.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 21.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 21.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 | 1268,72 |
| 21.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 | 169,66 |
| | Котельная Кирова, 29 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 22.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 22.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| 22.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 22.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 | 1484,45 |
| 22.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 | 153,19 |
| | Котельная Рубина, 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 23.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| 23.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 23.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 23.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 | 527,76 |
| 23.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 | 133,87 |
| | Котельная Кирова, 33 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 24.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 24.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 24.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 |
| 24.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 | 686,86 |
| 24.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 | 153,04 |
| | Котельная Власова, 37 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 25.1 | Установленная тепловая мощность котельной, | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 25.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 25.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 |
| 25.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 | 454,33 |
| 25.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |
| | Котельная Дет.сад № 2 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 26.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 26.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 26.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 26.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 | 221,55 |
| 26.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 | 175,39 |
| | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 27.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 27.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 | 9,93 |
| 27.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 |
| 27.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 | 11768,33 |
| 27.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 | 173,65 |
| | Котельная Власова, 51 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 28.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 28.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 28.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 | 43,6 |
| 28.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 | 146,15 |
| 28.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 | 128,32 |
| | Котельная «Белая Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 29.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 29.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 | 39,157 |
| 29.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 |
| 29.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 | 73469,42 |
| 29.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 | 147,52 |
| | Котельная Калинина, 42а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 30.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 30.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 |
| 30.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 30.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 | 5063,29 |
| 30.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 | 140,07 |
| | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 31.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 31.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 | 3,524 |
| 31.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 |
| 31.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 | 5830,57 |
| 31.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 | 155,69 |
| | Котельная мкр. «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 32.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 | 61,5 |
| 32.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 | 41,395 |
| 32.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 32,7 |
| 32.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 | 69639,85 |
| 32.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 | 158,92 |
| | Котельная Матвеева, 119 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 33.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 33.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,413 |

(Продолжение на 91-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | коллекторах, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 33.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 |
| 33.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 | 783,92 |
| 33.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 | 128,71 |
| | Котельная Украинская, 14 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 34.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 34.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| 34.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 34.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 | 491,03 |
| 34.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 | 131,75 |
| | Котельная Ессентукская, 64 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 35.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 35.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 | 0,768 |
| 35.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 |
| 35.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 | 1517,77 |
| 35.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 | 181,82 |
| | Котельная Ессентукская, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 36.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 36.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| 36.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| 36.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 | 1596,08 |
| 36.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 | 177,98 |
| | Котельная Бутырина, 30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 37.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 37.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 37.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 |
| 37.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 | 710,49 |
| 37.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 | 237,89 |
| | Котельная Школа №31 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 38.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| 38.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 |
| 38.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 38.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 | 1317,87 |
| 38.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 |
| | Котельная тур.комп. «Озерный» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 39.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 39.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 | 2,561 |
| 39.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 |
| 39.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 | 3428,94 |
| 39.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 | 179,46 |
| | Котельная фирма «Кавказ» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 40.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 |
| 40.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 | 5,967 |
| 40.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 |
| 40.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 | 9767,89 |
| 40.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 | 172,43 |
| | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 41.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 41.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| 41.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 41.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 | 215,53 |
| 41.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 | 388,41 |
| | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 42.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 42.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 | 1,243 |
| 42.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 | 40,2 |
| 42.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 | 2681,71 |
| 42.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 | 142,15 |
| | Котельная Баксанская, 3а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 43.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 43.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 43.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 43.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 | 291,88 |
| 43.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 | 106,55 |
| | Котельная Козлова-Комарова, 54 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 44.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 44.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 44.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 |
| 44.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 | 638,22 |
| 44.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 | 167,14 |
| | Котельная Ермолова, 40а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 45.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 45.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 45.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 45.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 | 715,45 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 45.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 | 124,75 |
| | Котельная Ермолова, 34 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 46.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 46.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 46.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| 46.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 |
| 46.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 | 156,96 |
| | Котельная п. Золотушка - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 47.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 47.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 47.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 47.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 | 269,98 |
| 47.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 | 152,55 |
| | Котельная тр-к «Скачки» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 48.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 48.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 |
| 48.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 | 58,6 |
| 48.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 | 6211,64 |
| 48.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 | 148,41 |
| | Котельная ВАО «Интурист» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 49.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| 49.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 |
| 49.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| 49.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 | 4290,55 |
| 49.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 | 184,86 |

(Продолжение на 92-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная дет.сан. «Ромашка» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 50.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 50.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 50.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| 50.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 | 367,93 |
| 50.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 | 261,07 |
| | Котельная к-р «Бештау» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 51.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 51.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 |
| 51.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| 51.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 | 2963,6 |
| 51.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 |
| | Котельная ул.Тольятти, 263 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 52.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 52.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 |
| 52.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 52.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 | 610,19 |
| 52.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 | 164,83 |
| | Котельная «Новая Оранжерея» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 53.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 53.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 | 25,112 |
| 53.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 |
| 53.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 | 39484,14 |
| 53.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 | 180,04 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Баня № 5 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 54.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 54.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| 54.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 |
| 54.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 | 8701,05 |
| 54.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 | 119,66 |
| | Котельная Дет.сад № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 55.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 55.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 55.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| 55.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 | 90,03 |
| 55.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 | 198,7 |
| | Котельная Школа № 25 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 56.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 56.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| 56.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| 56.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 | 275,4 |
| 56.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 |
| | Котельная Школа № 26 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 57.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 57.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 57.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 57.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 | 165,66 |
| 57.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 | 175,91 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная Булгакова, 11 "Дсад Сказка" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 58.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 58.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 58.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 |
| 58.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 |
| 58.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 | 255,8 |
| | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 59.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 59.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 59.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |
| 59.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 |
| 59.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 | 102,51 |
| | Котельная «Привольное» - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 60.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 60.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 60.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 60.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 | 944,37 |
| 60.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 | 151,14 |
| | Котельная Школа № 22 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 61.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 61.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 61.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 61.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 | 429,06 |
| 61.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 |
| | Котельная Станкоремзавод - ООО | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 62.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 |
| 62.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 | 9,485 |
| 62.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 |
| 62.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 | 15497,13 |
| 62.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 165,26 |
| | Котельная Дет.сад №30 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 63.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 63.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 63.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 | 41,3 |
| 63.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 | 141,28 |
| 63.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 | 194,73 |
| | Котельная Чапаева, 36 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 64.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 64.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| 64.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 64.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 | 1414,51 |
| 64.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 | 181,48 |
| | Котельная Школа № 19 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 65.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 65.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| 65.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 |
| 65.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 | 229,16 |
| 65.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 | 298,43 |
| | Котельная Школа № 20 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |

(Продолжение на 93-й стр.)



ПЯТИГОРСКАЯ ПРАВДА

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 66.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 66.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 66.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 66.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 | 283,36 |
| 66.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 | 203,39 |
| | Котельная Школа № 21 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 67.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 67.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 67.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| 67.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 | 375,4 |
| 67.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 | 157,65 |
| | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 68.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 68.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 68.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 |
| 68.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 | 264,15 |
| 68.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 | 197,11 |
| | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 69.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 69.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 69.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| 69.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 | 465,41 |
| 69.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 | 177,88 |
| | Котельная ст.Константиновская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 70.1 | Установленная тепловая мощность котельной, | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| 70.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| 70.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,5 |
| 70.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 | 4046,32 |
| 70.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 | 150,76 |
| | Котельная Мапукская - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 71.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 71.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| 71.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 |
| 71.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 | 1880,62 |
| 71.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 |
| | Котельная Военный санаторий - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 72.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 |
| 72.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 | 8,256 |
| 72.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| 72.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 | 10153,13 |
| 72.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 | 192,19 |
| | Котельная Нижнеподкумский - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 73.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 73.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| 73.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 73.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 | 561,21 |
| 73.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 | 199,03 |
| | Котельная Теплосерная, 123а - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 74.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 74.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 74.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 |
| 74.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 | 508,02 |
| 74.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 | 166,42 |
| | Котельная "Планета детства" - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 75.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 75.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 75.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| 75.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 | 623,67 |
| 75.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 | 183,13 |
| | Котельная Дет.сад № 9 - ООО "Пятигорсктеплосервис" - ЕТО №1 | | | | | | | | | | | | |
| 76.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 76.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 76.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 76.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 | 152,31 |
| 76.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 | 186,8 |
| | **ИТОГО по ЕТО №1 - ООО "Пятигорсктеплосервис"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 | 386,557 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 | 248,276 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 | 403753,04 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Прогресса, 73 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» - ЕТО №2 | | | | | | | | | | | | |



| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 | 154,31 |
| | **ИТОГО по ЕТО №2 - ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 | 922,32 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Гагарина ,28 - ЛПУП "Санаторий Родник" - ЕТО №3 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 | 168,99 |
| | **ИТОГО по ЕТО №3 - ЛПУП "Санаторий Родник"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 | 7213,95 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Береговая" - Предгорный филиал ГУП | | | | | | | | | | | | |

(Продолжение на 94-й стр.)

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | СК "Крайтеплоэнерго" - ЕТО №4 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 | 118,6 |
| | **ИТОГО по ЕТО №4 - ГУП СК "Крайтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 | 6,572 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 | 16884,83 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная Гора «Казачка» - ООО "Объединение котельных курорта" - ЕТО №5 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 | 76,6 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 170,31 |
| | **ИТОГО по ЕТО №5 - ООО "Объединение котельных курорта"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 | 19,92 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 | 4,653 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 | 11961,86 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |

303

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная ул. Карла Маркса, 14 - ООО Санаторий "Тарханы" - ЕТО №6 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 37,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ИТОГО по ЕТО №6 - ООО Санаторий "Тарханы"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | | | | | | | | | | | | |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |
| | **ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная "Машук" - ООО "Энергетик" - ЕТО №7 | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |
| 1.3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 | 29,2 |
| 1.4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 |
| 1.5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| | **ИТОГО по ЕТО №7 - ООО "Энергетик"** | | | | | | | | | | | | |
| | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 | 14,161 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | | | | | | | |
| | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 | 22387,98 |
| | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной, кгут/Гкал | | | | | | | | | | | | |

304

305

**14 Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия (не подлежит публикованию стр.306-307)**

306

**15 Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций**

**15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице ниже.

**Таблица 74 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций**

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучуры, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35в | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |

308

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 21а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т Калинина, 42а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 39 | Котельная тур.комп. «Озерный» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 43 | Котельная Бакланская, 3а | г. Пятигорск, ул. Бакланская, 3а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Заречная, 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 48 | Котельная пр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 39 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 50 | Котельная дет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 52 | Котельная ул.Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 53 | Котельная «Новая Орнитология» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 54 | Котельная Баня № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |

309

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Эксплуатирующая ИТЭ организация | Эксплуатирующие ТС организации |
|---|---|---|---|---|
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Д.сад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачок" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Октябрьская, 112 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Средневодкумский, ул. Машукская | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 73 | Котельная Нижневодкумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | ООО "Пятигорсктеплосервис" | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | ЛПУП "Санаторий Родник" | ЛПУП "Санаторий Родник" |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | ООО "Объединение котельных курорта" | ООО "Объединение котельных курорта" |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | ООО Санаторий "Тарханы" | ООО Санаторий "Тарханы" |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Инопрогагерная, зд. 16 | ООО ""Энергетик" | ООО ""Энергетик" |

310

(Продолжение на 95-й стр.)

**15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице ниже.

**Таблица 75 - Реестр единых теплоснабжающих организаций**

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная «Мотель» | г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой Дивизии, 3 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 2 | Котельная "Горбольница" | г. Пятигорск, ул. Калинина, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 3 | Котельная "Детская больница" | г. Пятигорск, ул. Кучугры, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 4 | Котельная Крайнего, 2 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 5 | Котельная Бештаугорское шоссе, 7 | г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 6 | Котельная «Дом Советов» | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 9 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 7 | Котельная Дет.сад № 37 | г. Пятигорск, ул. Коста Хетагурова, 68 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 8 | Котельная Соборная, 7 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 7 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 9 | Котельная Соборная, 15 | г. Пятигорск, ул. Соборная, 15 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 10 | Котельная Козлова, 36 | г. Пятигорск, ул. Козлова, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 11 | Котельная Мира, 25 | г. Пятигорск, ул. Мира, 25 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 12 | Котельная Школа № 18 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 35а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 13 | Котельная Школа № 2 | г. Пятигорск, ул. Дзержинского, 12 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 14 | Котельная 40 лет Октября, 55 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 15 | Котельная Пост № 1 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 23 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 16 | Котельная кот. "Импульс" ул. Матвеева, 1 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 17 | Котельная Кирова, 47а | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 47а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 18 | Котельная Кирова, 58 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 58 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 19 | Котельная Крайнего, 90 | г. Пятигорск, ул. Крайнего, 90 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 20 | Котельная Калинина,108 | г. Пятигорск, ул. Калинина, 108 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 21 | Котельная Кирова, 85 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 85 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 22 | Котельная Кирова, 29 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 29 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 23 | Котельная Рубина, 2 | г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 24 | Котельная Кирова, 33 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 25 | Котельная Власова, 37 | г. Пятигорск, ул. Власова, 37 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 26 | Котельная Дет.сад № 2 | г. Пятигорск, пр. Советский Армии, 21а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 27 | Котельная "Грязелечебница" пр. Кирова, 67 | г. Пятигорск, пр-т. Кирова, 67 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 28 | Котельная Власова, 51 | г. Пятигорск, ул. Власова, 51 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 29 | Котельная «Белая Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Московская, 65 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 30 | Котельная Калинина, 42а | г. Пятигорск, пр-т. Калинина, 42а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 31 | Котельная РКМ, 40 лет Окт. 27 | г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 27 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 32 | Котельная мкр. «Бештау» | г. Пятигорск, ул. Адмиральского, 4 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 33 | Котельная Матвеева, 119 | г. Пятигорск, ул. Матвеева, 119 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 34 | Котельная Украинская, 14 | г. Пятигорск, ул. Украинская, 14 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 35 | Котельная Ессентукская, 64 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 64 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 36 | Котельная Ессентукская, 36 | г. Пятигорск, ул. Ессентукская, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 37 | Котельная Бутырина, 30 | г. Пятигорск, ул. Бутырина, 30 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 38 | Котельная Школа №31 | г. Пятигорск, ул. Мира, 187 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 39 | Котельная гар.комп. «Энергия» | г. Пятигорск, ул. Егоршина, 4 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 40 | Котельная фирма «Кавказ» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 12а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 41 | Котельная Дет.сад №23 "Светлячок" | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 40 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 42 | Котельная ул. Пальмиро Тольятти, 34А | г. Пятигорск, ул. Пальмиро Тольятти, 34 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 43 | Котельная Баксанская, 3а | г. Пятигорск, ул. Баксанская, 3а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 44 | Котельная Козлова-Комарова, 54 | г. Пятигорск, ул. Козлова-Комарова, 54 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 45 | Котельная Ермолова, 40а | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 40а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 46 | Котельная Ермолова, 34 | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 34 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 47 | Котельная п. Золотушка | г. Пятигорск, п. Золотушка, ул. Зеренная, 1 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 48 | Котельная гр-к «Скачки» | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 150 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 49 | Котельная ВАО «Интурист» | г. Пятигорск, ул. Огородная, 59 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 50 | Котельная лет.сан. «Ромашка» | г. Пятигорск, ул. Ермолова, 213 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 51 | Котельная к-р «Бештау» | г. Пятигорск, ул. 50 лет ВЛКСМ, 102 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |



| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника | Полный адрес | Номер ЕТО | Наименование ЕТО |
|---|---|---|---|---|
| 52 | Котельная ул. Тольятти, 263 | г. Пятигорск, ул. Тольятти, 263 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 53 | Котельная «Новая Оранжерея» | г. Пятигорск, ул. Пестова, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 54 | Котельная База № 5 | г. Пятигорск, ул. Набережная, 22а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 55 | Котельная Дет.сад № 19 | г. Пятигорск, ул. Батарейная, 42 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 56 | Котельная Школа № 25 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 104 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 57 | Котельная Школа № 26 | г. Пятигорск, ул. Энгельса, 61 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 58 | Котельная Булгакова, 11 "Дсад Сказка" | г. Пятигорск, ул. Булгакова, 11 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 59 | Котельная "МФЦ" Коллективная, 3 | г. Пятигорск, ул. Коллективная, 3 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 60 | Котельная «Привольное» | г. Пятигорск, с. Привольное, ул. Широкая, 10 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 61 | Котельная Школа № 22 | г. Пятигорск, пер. Крутой, 5 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 62 | Котельная Станкоремзавод | г. Пятигорск, ул. Ясная, 17 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 63 | Котельная Дет.сад №30 | г. Пятигорск, пр. Советской Армии, 134 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 64 | Котельная Чапаева, 36 | г. Пятигорск, ул. Чапаева, 36 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 65 | Котельная Школа № 19 | г. Пятигорск, ул. Ленина, 25 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 66 | Котельная Школа № 20 | г. Пятигорск, пос. Горячеводский, ул. Ленина, 55 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 67 | Котельная Школа № 21 | г. Пятигорск, ул. Советская, 164 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 68 | Котельная Дет.сад №15 "Казачек" | г. Пятигорск, ул. Петра Первого, 13 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 69 | Котельная Дет.сад №16 "Колокольчик" | г. Пятигорск, ул. Малиновского, 11 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 70 | Котельная ст.Константиновская | г. Пятигорск, ст. Константиновская, ул. Октябрьская, 112 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 71 | Котельная Машукская | г. Пятигорск, п. Средняя Колумский, ул. Машукская | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 72 | Котельная Военный санаторий | г. Пятигорск, ул. Солдатский проезд, 2 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 73 | Котельная Нижнеколумский | г. Пятигорск, ул. Зубалова, 33 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 74 | Котельная Теплосерная, 123а | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 123а | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 75 | Котельная "Планета детства" | г. Пятигорск, ул. Советской Армии, 59-61 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 76 | Котельная Дет.сад № 9 | г. Пятигорск, ул. Теплосерная, 108 | 1 | ООО "Пятигорсктеплосервис" |
| 77 | Котельная ул. Прогресса, 73 | г. Пятигорск, ул. Прогресса, 73 | 2 | ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн» |
| 78 | Котельная ул. Гагарина ,28 | г. Пятигорск, ул. Гагарина ,28 | 3 | ЛПУП "Санаторий Родник" |
| 79 | Котельная "Береговая" | г. Пятигорск, ул. Партизанская, 1 | 4 | ГУП СК "Крайтеплоэнерго" |
| 80 | Котельная Гора «Казачка» | г. Пятигорск, б-р. Гагарина, 1 | 5 | ООО "Объединение котельных курорта" |
| 81 | Котельная ул. Карла Маркса, 14 | г. Пятигорск, ул. Карла Маркса, 14 | 6 | ООО Санаторий "Тарханы" |
| 82 | Котельная "Машук" | г. Пятигорск, ул. Пионерлагерная, 1д, 16 | 7 | ООО "Энергетик" |



**15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.



В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеперечисленными критериями.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.



Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.



Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях: систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров теплоснабжения. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

При заключении договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии потребитель обязан возместить единой теплоснабжающей организации убытки, связанные с переходом от единой теплоснабжающей организации к теплоснабжению непосредственно от источника тепловой энергии, в размере, рассчитанном единой теплоснабжающей организацией и согласованном с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер убытков определяется в виде разницы между необходимой валовой выручкой единой теплоснабжающей организации, рассчитанной за период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой единой теплоснабжающей организации от продажи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в течение указанного периода без учета такого потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов единой теплоснабжающей организации по поставке тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для нужд населения и иных категорий потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Заключение договора с иным владельцем источника тепловой энергии не должно приводить к снижению надежности теплоснабжения для других потребителей. Если по оценке единой теплоснабжающей организации происходит снижение надежности теплоснабжения для других потребителей, данный факт доводится до потребителя тепловой энергии в письменной форме и потребитель тепловой энергии не вправе отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией.

Потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях компенсируются теплосетевыми организациями (покупателями) путем производства на собственных источниках тепловой энергии или путем приобретения тепловой энергии и теплоносителя у единой теплоснабжающей организации по регулируемым ценам (тарифам). В случае если единая теплоснабжающая организация не владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, она закупает тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для компенсации потерь у владельцев источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на основании договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.



Таким образом, доминирующим критерием определения единой теплоснабжающей организации является владение на праве собственности или ином законном праве источниками тепловой энергии наибольшей мощности и тепловыми сетями наибольшей емкости.

**15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

За прошедший 2024 год заявки не подавались.

**15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В соответствии с Постановлением – границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определены границами системы теплоснабжения. Границы систем теплоснабжения обозначены в п.1.4 настоящей схемы.

На основании имеющихся данных об организации работ в ООО «Пятигорсктеплосервис», ГУП СК «Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе, ООО «Энергетик», ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска, ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн», ООО санаторий «Тарханы», ЛПУП санаторий «Родник»и критериев определения единой теплоснабжающей организации, учитывая тот факт, что каждая теплоснабжающая организация имеет свои зоны теплоснабжения. Технологически выработка и передача тепловой энергии не совмещается, определить статус единой теплоснабжающей организации по городу Пятигорску следующим образом:

- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска) - ООО «Объединение котельных курорта» обособленное подразделение г. Пятигорска;
- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе, часть курортной зоны и центральной части города) – ГУП СК «Крайтеплоэнерго» филиал в Предгорном районе;
- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельной ООО «Энергетик» поселок Энергетик) – ООО «Энергетик».
- в зоне централизованного теплоснабжения (от котельных ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн») – ГКУЗ «Ставропольский краевой госпиталь для ветеранов войн»;



- в зоне централизованного теплоснабжения ООО Санаторий «Тарханы» (от котельной ООО Санаторий «Тарханы») часть объектов в курортной зоне – ООО Санаторий «Тарханы»;
- в зоне централизованного теплоснабжения ЛПУП санаторий «Родник» (от котельной ЛПУП санаторий «Родник») часть объектов в курортной зоне – ЛПУП санаторий «Родник»;
- во всей остальной зоне централизованного теплоснабжения города Пятигорска – ООО «Пятигорсктеплосервис».



**16 Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения**

**16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций)**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Главе 7 настоящей схемы.

**16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций)**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них представлен в Главе 8 настоящей схемы.

**16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций)**

Мероприятия данной схемой не предусматриваются.



**17 Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

**17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения**

При проведении публичных слушаний, дополнительных замечаний и предложений не поступало.

**17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения**

При проведении публичных слушаний, дополнительных замечаний и предложений не поступало.

**17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения**

При проведении публичных слушаний, дополнительных замечаний и предложений не поступало.



(Продолжение на 96-й стр.)

## 18 ПРИЛОЖЕНИЕ

**Приложение А. Сведения о видах, назначении и наименованиях объектов местного значения, планируемых для размещения на территории города-курорта Пятигорска, предусмотренных документами территориального планирования и документацией по планировке территории, подготовленной применительно к городу-курорту Пятигорску, программными документами местного уровня, их основные характеристики**

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Объекты капитального строительства в области образования | | | | | | | |
| 1. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | Строительство средней общеобразовательной школы на 1550 мест по пер. Малиновского | площадь 40604 кв. м, 1550 мест | 2026-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, пер. Малиновского, ЗУ с кад. №. 26:33:340401:1043 | Отсутствует |
| 2. | | | Строительство школы на 1550 мест по ул. Коллективная | 1550 мест | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, в 5-6 микрорайоне города Пятигорска | Отсутствует |
| 3. | | | Строительство средней общеобразовательной школы на 1550 мест в селе Золотушка | 1550 мест | 2028-2029 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск в микрорайоне Золотушка | Отсутствует |
| 4. | | | Строительство школы на 1550 мест в микрорайоне "Западный" | 1550 мест | 2029-2030 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, микрорайон "Западный" | Отсутствует |
| 5. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | Местная инициатива | Строительство муниципального дошкольного образовательного учреждения на 80 мест | 80 мест | 2032 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск в микрорайоне Золотушка | Отсутствует |
| 6. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | | Строительство муниципального дошкольного образовательного учреждения на 230 мест | 230 мест | 2032 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск в районе ул. Константиновская | Отсутствует |
| 7. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | | Строительство средней общеобразовательной школы на 1000 мест | 1000 мест | 2032 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск в районе ул. Константиновская | Отсутствует |
| 8. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | Строительство детского сада на 330 мест в микрорайоне "Западный" | 330 мест | 2026-2028 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, микрорайон "Западный" | Отсутствует |
| 9. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | | Строительство детского сада на 330 мест в микрорайоне "Западный" | 330 мест | 2027-2029 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, микрорайон "Западный" | Отсутствует |
| 10. | Организация предоставления начального общего, основного | | Строительство детского сада на ул. Коллективная | 330 мест | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, в 5-6 микрорайоне | Отсутствует |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | общего, среднего общего образования | | | | | города Пятигорска | |
| 11. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | | Строительство детского сада на 330 мест в селе Золотушка | 330 мест | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск в микрорайоне Золотушка | Отсутствует |
| 12. | Организация предоставления дополнительного образования | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Создание детского технопарка/центра молодёжного инновационного творчества | Площадь здания - 4 986,2 кв. м | 2025 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 13. | Организация предоставления дополнительного образования | Инициативное предложение | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей – 3,1 тыс. | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск | Отсутствует |
| 14. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей – 1,5 тыс. | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, шт. Горячеводский | Отсутствует |
| 15. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 1 тыс. | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, шт. Свободы | Отсутствует |
| 16. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 770 | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, ст. Константиновская | Отсутствует |
| 17. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 200 | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, п. Нижнеподкумский | Отсутствует |
| 18. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 130 | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, п. Средний Подкумок | Отсутствует |
| 19. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 75 | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, с. Золотушка | Отсутствует |
| 20. | Организация предоставления дополнительного образования | | Строительство учреждения дополнительного образования детей | общее количество обучаемых детей - 35 | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, с. Привольное | Отсутствует |
| 21. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | Письмо администрации г. Пятигорска от 11.07.2022 № 5254/04 | Реконструкция здания МДОУ детский сад № 17 «Золотой ключик» | Перекрытия, стены, фундаменты, кровля | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Козлова, 11 | Отсутствует |
| 22. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | | Реконструкция здания МДОУ детский сад № 30 «Белочка» | Перекрытия, стены, фундаменты, кровля | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, пос. Горячеводский, пр. Советской Армии, 134 | Отсутствует |
| 23. | Организация предоставления начального общего, основного | | Реконструкция здания МДОУ детский сад № 47 «Золотой | Перекрытия, стены, | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. | Отсутствует |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | общего, среднего общего образования | | петушок» | фундаменты, кровля | | Анисимова, 3, ул. Красноармейская, 11 | |
| 24. | Организация предоставления начального общего, основного общего, среднего общего образования | Письмо администрации г. Пятигорска от 11.07.2022 № 5254/04 | Реконструкция здания МБОУ СОШ № 21 | Перекрытия, стены, фундаменты, кровля | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск пос. Горячеводский, ул. Советская, 164 | Отсутствует |
| **Объекты капитального строительства в области здравоохранения** | | | | | | | |
| 25. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Строительство межмуниципального диагностического центра | 60 койко/мест | 2030-2037 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск | Отсутствует |
| 26. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство лечебно-диагностического корпуса ООО «Машук» клинический санаторий «Пятигорский нарзан»» | 60 койко/мест | 2016-2022 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, бульвар Гагарина,1а, ЗУ кад. № 26:33:220101:24 | Отсутствует |
| 27. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | | Строительство санаторного комплекса «MEDICAL SPA HOTEL Горный Бриллиант» | 460 койко-мест, площадь земельного 5,7 га | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Фабричная, 7, ЗУ кад. № 26:33:210101:65 | Отсутствует |
| 28. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | | Строительство объекта туристско-оздоровительной инфраструктуры под Пансионат «Генеральский» с лечебно-оздоровительным комплексом с использованием минеральных вод и грязей озера Тамбукан | 132 койко-места | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Красноармейская. 20 | Отсутствует |
| 29. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, | Создание диагностического ядерного центра медицины | Площадь здания - 2 249,1 кв. м | 2032 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | | | | | |
| 30. | Повышение доступности медицинских услуг для населения и повышение их качества, обеспечение соблюдения прав пациентов при оказании медицинской помощи, обеспечение комфортных условий пребывания пациентов в медицинских организациях | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Строительство реабилитационного центра «Ленинские скалы» | Площадь земельного участка 2 455 кв. м | 2032 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| Объекты капитального строительства в области физической культуры и массового спорта | | | | | | | |
| 31. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | Реконструкция муниципального бюджетного учреждения спортивно-оздоровительный комплекс "Стадион "Центральный" | Проп. способ. 8191 чел. | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Дунаевского, 5, ЗУ с кад. № 26:33:150313:15 | Отсутствует |
| 32. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивного зала на стадионе средней школы N 6 | ЕПС 50 человек/смена | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Роза Люксембург, 72 | Отсутствует |
| 33. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство баскетбольной площадки с навесом | 1080 м², ЕПС 35 человек/смена | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Роза Люксембург, 72 | Отсутствует |
| 34. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с игровым залом и бассейном | Проп. способ.8331 чел. | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, в границах улиц Степная-Коллективная-Кочубея, ЗУ с кад. № 26:33:110304:247 | Отсутствует |
| 35. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивного комплекса с 2 игровыми залами на 600 мест | 600 мест | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск (5-6 микрорайон) | Отсутствует |
| 36. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивного комплекса со специализированным залом фехтования | проп. способ.8281 чел. | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, в границах улиц Степная-Коллективная-Кочубея, ЗУ с кад. № 26:33:110304:242 | Отсутствует |
| 37. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивного комплекса со специализированным залом акробатики | проп. способ.8331 чел. | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, в границах улиц Степная-Коллективная-Кочубея, ЗУ с кад. № 26:33:110304:245 | Отсутствует |
| 38. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивного комплекса с кортами и универсальным залом и трибунами | проп. способ.8331 чел. | 2026-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, в границах улиц Степная-Коллективная-Кочубея, ЗУ с кад. № 26:33:110304:243 | Отсутствует |



(Продолжение на 97-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 39. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивных площадок открытого типа | проп. способ.8281 чел. | 2027-2028 гг. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, в границах улиц Степная-Коллективная-Кочубея | Отсутствует |
| 40. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | Инициативное предложение | Строительство Ледового дворца в 5-6 микрорайоне города Пятигорска | Площадь здания - 6 392,7 кв. м | 2025 г. | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, 5-6 микрорайоне города | Отсутствует |
| 41. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство 10 физкультурно-оздоровительных комплексов (ФОК) | плоскостные 10×5000 кв. м бассейны – 10×200 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 42. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство Центра спортивных единоборств | с/залы – 1200 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 43. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | Инициативное предложение | Строительство Центра игровых видов спорта | плоскостные 1000 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 44. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство спортивных залов у дома | 10×200 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 45. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство многофункциональных открытых спортивных площадок у дома | 50×500 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 46. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство стадиона с трибунами | 1500 мест 10000 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 47. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Строительство картодрома с трибунами | 1000 мест 20000 кв. м | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 48. | Обеспечение условий для развития физической культуры, школьного спорта и массового спорта | | Развитие сети велодорожек и велодорожной инфраструктуры | Протяженность - 65 км | Расчётный срок | Муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| Объекты капитального строительства в области культуры и искусства | | | | | | | |
| 49. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Реконструкция территории Ипподрома с сохранением функционального назначения | Площадь земельного участка 426 953 кв. м | 2033-2037 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Ермолова, 219 | Отсутствует |
| 50. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | | Строительство театра | площадь участка застройки - 1,8 га | 2033-2037 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск | Отсутствует |
| 51. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона | Реконструкция здания городского культурно-досугового центра по адресу: г. Пятигорск, ул. Козлова, 1 | 5 461 кв. м | 2025-2026 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Козлова, 1, ЗУ с кад. № 26:33:150212:6 | Отсутствует |
| 52. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | | Реконструкция Детской художественной школы | 1100 кв. м | 2025-2029 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, | Отсутствует |

325

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | | | | проспект Кирова, 68, ЗУ с кад. № 26:33:150216:31 | |
| 53. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | | Строительство многофункционального культурного центра с обустройством прилегающей территории | Вместимость концертного зала до 2000 чел., общая площадь здания 10000 кв. м, общая площадь территории 17000 кв. м | 2027-2030 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Первомайская. 132, ЗУ с кад. № 26:33:150309:5 | Отсутствует |
| 54. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Реконструкция Сельского дома культуры посёлка Нижнеподкумский | Площадь 377 кв. м Вместимость – 250 чел. | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск пос. Нижнеподкумский, ул. Зубалова 5А | Отсутствует |
| 55. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | | Реконструкция Сельского дома культуры станицы Константиновской | Площадь 4326 кв. м Вместимость - 800 чел | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск ст. Константиновская, ул. Октябрьская 108 ЗУ с кад. № 26:29:090315:54 | Отсутствует |
| 56. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | | Реконструкция второй части детской музыкальной школы им. Н.В. Миргородского № 2 (школа искусств) | 1250 мест площадь 1012,9 | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, ул. Сельская, 40 | Отсутствует |
| 57. | Обеспечение услугами объектов культуры и искусства | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Строительство концертного зала | Площадь земельного участка – 4 860 кв. м | 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| Объекты капитального строительства в области транспорта | | | | | | | |
| 58. | Обеспечение пассажирских перевозок | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Строительство автовокзала на Бештаугорском шоссе | Площадь здания – 5 000 кв. м | 2030-2040 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 59. | Обеспечение пассажирских перевозок | | Строительство автостанции вблизи железнодорожной станции «Лермонтовская» | Площадь земельного участка - 2032 кв. м | 2030-2035 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 60. | Обеспечение пассажирских перевозок | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство трамвайного пути до микрорайона «Западный» | Протяжённость – 6 км | 2023-2030 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 61. | Развитие улично-дорожной сети | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному | Строительство транспортной развязки ул. Ермолова - ул. Беговая и ул. Ипподромная г. Пятигорска | Протяжённость 2,5 км | 2021-2026 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, ул. Ермолова - ул. Беговая и ул. Ипподромная | Нет |

326

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | развитию городов- курортов региона Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | | | | | |
| 62. | Развитие улично-дорожной сети | ППТ «Реконструкция автомобильной дороги ул. Подстанционная в п. Энергетик с устройством пешеходного тротуара и велодорожки», утв. Постановлением администрации г. Пятигорска от 03.06.2022 № 2055 | Реконструкция автомобильной дороги ул. Подстанционная в п. Энергетик с устройством пешеходного тротуара и велодорожки | Протяжённость – 1,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, ул. Подстанционная в п. Энергетик | Нет |
| 63. | Развитие улично-дорожной сети | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Строительство путепроводов с одновременным устройством автомобильных разворотов в разных уровнях в продолжение ул. Мира с выходом на проспект Калинина | Протяженность 450 метров | 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 64. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство путепровода через железную дорогу в районе пересечения ул. Ермолова, ул. Беговая и ул. Ипподромная | Протяженность 900 метров | 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 65. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство путепровода в районе пересечения улиц Ермолова, Козлова и пер. Пихетного | Протяженность 150 метров | 2033 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 66. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство автомобильной дороги «Южный обход города Пятигорска» | Протяженность 18 км | 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 67. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция дорог с гравийным покрытием | Протяженность 28 км | 2032 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 68. | Развитие улично-дорожной сети | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство путепровода по ул. Мира | Протяжённость – 1,54 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, ул. Мира | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 69. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция автомобильной дороги по улицам Ипподромная Пальмиро Тольятти, ул. Степная | Протяжённость – 3,153 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, ул. Ипподромная Пальмиро Тольятти, ул. Степная | Нет |
| 70. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция проспекта Калинина | Протяжённость – 7,259 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, пр. Калинина | Нет |

327

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 71. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Пестова | Протяжённость – 2,27 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, ул. Пестова | Нет |
| 72. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция проспекта Советской Армии | Протяжённость – 2,066 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, пр. Советской Армии | Нет |
| 73. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Розы Люксембург | Протяжённость – 1,982 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт ул. Розы Люксембург | Нет |
| 74. | Развитие объектов транспортной инфраструктуры | | Реконструкция искусственных сооружений (мосты, путепроводы) | длина/ширина 875/147 | 2023-2030 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск | Нет |
| 75. | Развитие объектов транспортной инфраструктуры | | Реконструкция моста через р. Подкумок на пр. Калинина | 0,2 км | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, пр. Калинина | Нет |
| 76. | Развитие объектов транспортной инфраструктуры | | Реконструкция моста через р. Подкумок на пр. Советской Армии | 0,258 км | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, Советской Армии | Нет |
| 77. | Развитие объектов транспортной инфраструктуры | | Строительство моста через р. Подкумок в районе пересечения ул. Пестова/Нежнова | 0,222 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, район пересечения ул. Пестова/Нежнова | Нет |
| 78. | Развитие улично-дорожной сети | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Реконструкция дороги от санатория "Пятигорье" к санаторному кластеру | Протяжённость – 1,35 км | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт г. Пятигорск, ул. Фабричная | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 79. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство подъездной дороги к приюту для животных в с. Привольное | Протяжённость – 1,98 км | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, с. Привольное | Придорожные полосы автомобильных дорог |
| 80. | Развитие улично-дорожной сети | ППТ | Реконструкция улицы от ул. Спортивная до ул. Шатило | Протяженность 500м | до 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 81. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Беговая от створа ул. Ипподромная до Бештаугорского шоссе | Протяженность 1,4 км | до 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 82. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция улицы от ул. Пальмиро Тольятти до ул. Беговая | Протяженность 780 м | до 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 83. | Развитие улично-дорожной сети | Предложение концепции | Реконструкция Кисловодского шоссе | Протяженность 2,8 км | до 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 84. | Развитие улично-дорожной сети | Предложение концепции | Реконструкция ул. Ермолова от ул. Мира до Кисловодского шоссе | Протяженность 3,6 км | до 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 85. | Развитие улично-дорожной сети | Генеральный план муниципального образования города- | Строительство путепровода по ул. Восстания через ж/д | Протяженность 100 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |

328

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 86. | Развитие улично-дорожной сети | курорта Пятигорска утв. решением Думы города Пятигорска от 28.07.2009 года № 68-45 ГД | Реконструкция трамвайного депо | Площадь земельного участка 62 738 кв. м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 87. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство трамвайного депо | Площадь земельного участка 34 496 | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 88. | Развитие улично-дорожной сети | Предложение концепции | Строительство моста по продлению ул. Огородная через р. Подкумок | Протяженность 500 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 89. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция улицы Производственная | Протяженность 2,4 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 90. | Развитие улично-дорожной сети | Предложение администрации города-курорта Пятигорск | Строительство моста по продлению ул. Огородная через р. Подкумок | Протяженность 150 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 91. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство моста по ул. Атаманская через р. Юца | Протяженность 150 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 92. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство моста по ул. Садовая через р. Юца | Протяженность 50 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 93. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Огородная | Протяженность 1,2 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 94. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство улицы от ул. Огородная до а/д "Бессонуки-Пятигорск" | Протяженность 700 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 95. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Бульварная от ул. Восстания до ул. Широкая | Протяженность 450 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 96. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция улицы от ул. Бульварной до ул. Февральская | Протяженность 1,2 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 97. | Развитие улично-дорожной сети | Генеральный план муниципального образования города-курорта Пятигорска утв. решением Думы города Пятигорска от 28.07.2009 года № 68-45 ГД | Реконструкция ул. Островского | Протяженность 2,6 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 98. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция Кирпичный тупик | Протяженность 350 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 99. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция просп. Калинина | Протяженность 6,6 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 100. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство улицы от ул. Есенина до ул. Пестова | Протяженность 400 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 101. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Есенинская | Протяженность 2,2 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 102. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Комсомольская | Протяженность 500 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 103. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Пашенко | Протяженность 2,3 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 104. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Луговая | Протяженность 550 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 105. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Энгельса | Протяженность 1,7 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |

329

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 106. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Приозёрная | Протяженность 350 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 107. | Развитие улично-дорожной сети | Генеральный план муниципального образования города-курорта Пятигорска утв. решением Думы города Пятигорска от 28.07.2009 года № 68-45 ГД | Реконструкция ул. Зелёная | Протяженность 1,1 км | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 108. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция ул. Шатило | Протяженность 500 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 109. | Развитие улично-дорожной сети | ППТ | Реконструкция ул. Спортивная | Протяженность 500 м | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 110. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция путепровода ж/д ул. Малыгина | Протяженность 100 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 111. | Развитие улично-дорожной сети | Предложение концепции | Строительство путепровода ж/д через Кисловодское ш. | Протяженность 100 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 112. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция моста через р. Юца вблизи Нальчикское шоссе | Протяженность 70 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 113. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство моста через р. Подкумок пос. Нижнеподкумский | Протяженность 500 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 114. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция улицы от границ г. Пятигорск до р. Подкумок, пос. Нижнеподкумский | Протяженность 2,2 км | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 115. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство улицы от р. Подкумок до п. Нижнеподкумский, пос. Нижнеподкумский | Протяженность 400 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 116. | Развитие улично-дорожной сети | Генеральный план муниципального образования города-курорта Пятигорска утв. решением Думы города Пятигорска от 28.07.2009 года № 68-45 ГД | Строительство продления ул. Водопадских Коммунаров до ул. Маршала Жукова | Протяженность 1,8 км | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 117. | Развитие улично-дорожной сети | | Строительство улицы от ул. Октябрьской до ул. Февральская | Протяженность 200 м | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| 118. | Развитие улично-дорожной сети | | Реконструкция от Пикетного пер. до ул. Есенина | Протяженность 1,0 км | до 2040 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Нет |
| Объекты капитального строительства в области развития рекреации и отдыха | | | | | | | |
| 119. | Мероприятие по благоустройству территории | Госпрограмма СК «Формирование современной городской среды», утв. Постановлением Правительства СК от 23.08.2017 № 332-п | Благоустройство сквера перед сельским домом культуры | 10 000 кв. м | до 2030 г. | Город-курорт Пятигорск, станица Константиновская | Отсутствует |
| 120. | Мероприятие по благоустройству территории | | Благоустройство лесопарковой зоны (в районе ул. Набережной) | 29 000 кв. м | до 2030 г. | Город-курорт Пятигорск, посёлок Свободы, в районе ул. Набережной | Отсутствует |
| 121. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона Кавказские Минеральные Воды до | Благоустройство общественного пространства «Поляна песен» с реконструкцией сцены | 8 030 кв. м | до 2030 г. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, Западный склон горы Машук, ЗУ с кад. № 26:33:180101:108 | Отсутствует |
| 122. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Реконструкция набережной реки Подкумок | 203 кв. м | 2024-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, г. Пятигорск, левый берег реки | Отсутствует |

330

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 123. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | 2030 года и внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | Благоустройство терренкуров города-курорта Пятигорска (терренкур от Ворот Солнца до памятника расстрелянных комиссаров; терренкур от Поляны Песен до Ворот Солнца; терренкур от ресторана «Шалаш» до Поляны Песен; терренкур от Эоловой арфы до ул. Лермонтова; терренкур от фонтана «Каскадный» до ул. Лермонтова) | 20655 кв. м | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 124. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Благоустройство курортной зоны города-курорта Пятигорска, 1,2,3 этапы | 166,2 га | 2022-2026 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 125. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Воссоздание исторического облика проспекта Кирова (Дирская улица) с выкупом строений, расположенных на пешеходной части проспекта, для дальнейшего обустройства рекреационной прогулочной зоны | 2585 м | 2022-2024 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, проспект Кирова, ЗУ с кад. № 26:33:000000:19415 | Отсутствует |
| 126. | Мероприятие по благоустройству территории | | Реконструкция и благоустройство привокзальной площади г. Пятигорск. Привокзальная площадь, 1 | 15 000 кв. м | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, Привокзальная площадь, 1 | Отсутствует |
| 127. | Мероприятие по благоустройству территории | | Обустройство остановки межмуниципальных маршрутов в районе Автовокзала (Вынос автостоянки с Верхнего рынка) | 4 000 кв. м | Расчётный срок | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Мира | Отсутствует |
| 128. | Мероприятие по благоустройству территории | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Реконструкция площади перед автостанцией "Верхний рынок" | 14 000 кв. м | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 129. | Мероприятие по благоустройству территории | | Реконструкция площади перед автовокзалом | 3 000 кв. м | 2026-2030 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 130. | Мероприятие по благоустройству территории | | Реконструкция сквера Г.Г. Алджиевского | 13 880 кв. м | 2029-2032 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 131. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Распоряжение Правительства РФ от 11.09.2021 № 2540-р (ред. от 04.05.2023) «Об утверждении перечня мероприятий по комплексному развитию городов-курортов региона Кавказские Минеральные Воды до 2030 года и внесении изменений в | Реконструкция "Парка Победы" (Новопятигорское озеро), 2-я очередь, г. Пятигорск | 18,4 га | 2021-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Кооперативная, ЗУ с кад. № 26:33:090207:630 | Отсутствует |

331

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | распоряжение Правительства РФ от 29.12.2016 № 2899-р» | | | | | |
| 132. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | «Строительство спортивно-оздоровительного комплекса «Волшебный МИКОНОС» | 20 000 кв. м | 2022-2030 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Кооперативная, 42, ЗУ с кад. № 26:33:090207:1026 | Отсутствует |
| 133. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Реконструкция кинотеатра «Космос» под здание торгово-развлекательного комплекса | 2141 кв. м | 2025 г. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Октябрьская, 8, ЗУ с кад. № 26:33:150215:653 | Отсутствует |
| 134. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Создание Общественного культурно-развивающего регионального комплекса индустрии отдыха, спорта и туризма | 138 га | 2030-2040 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, Лысая гора, ЗУ с кад. № 26:33:150215:653 | Отсутствует |
| 135. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Гостиничный комплекс на категории 4* | 150 номеров, общая площадь 7800 кв.м | Расчётный срок | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Левашевского, ЗУ с кад. № 26:33:150204:513 | Отсутствует |
| 136. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Строительство всесезонного аквапарка | 1,33 га | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 137. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Создание санаторно-туристического комплекса уровня 3*-5* | 20 000 кв. м | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 138. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Строительство гостиничного комплекса уровня 3*-5* | 10 000 кв. м | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 139. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Развитие всесезонного молодёжного лагеря «Машук» | 15 000 кв. м | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 140. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Предложение Администрации города-курорта Пятигорск | Строительство санаторно-оздоровительного, водно-термального комплекса «Лунная соната» | 10 000 кв. м | 2024-2035 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск в границах земельного участка с кадастровым номером 26:33:200101:26, расположенного на Юго-восточном склоне горы Машук | Отсутствует |
| 141. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Строительство лечебно-оздоровительного и реабилитационного центра | Площадь земельного участка 2 500 кв. м | 2024-2035 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск в районе г. Лысая | Отсутствует |
| 142. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Строительство курортного отеля «AZIMUT» (4*) на 208 номеров | 208 номеров | 2024-2035 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 143. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Строительство объектов гостинично-оздоровительного комплекса | 55,83 га | 2028-2038 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, п. Свободы по ул. Константиновская | Отсутствует |
| 144. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Реконструкция парка культуры и отдыха им. Кирова | 150 000 кв. м | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |

332

(Продолжение на 98-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 145. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Благоустройство площади перед верхней станцией канатной дороги | 0,1 га | 2023-2025 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 146. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Благоустройство ул. Теплосерная с организацией курортного бульвара | 2 км | 2027-2038 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Теплосерная | Отсутствует |
| 147. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Реконструкция курортной лестницы от ул. Теплосерная | 160 м | 2027-2038 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Теплосерная | Отсутствует |
| 148. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Мастер-план города-курорта Пятигорск (отчёт подэтапа 4.2) | Благоустройство проспекта 40-летия Октября | 1,77 км | 2027-2038 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Теплосерная | Отсутствует |
| 149. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Благоустройство бульвара Гагарина | 2,5 км | 2031-2035 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, бульвар Гагарина | Отсутствует |
| 150. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Благоустройство общественных пространств и организация смотровых площадок | 4 000 кв. м | 2023-2036 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, бульвар Гагарина | Отсутствует |
| 151. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Благоустройство сквера на пересечении улиц Горячеводской, ул. Мельничной и ул. Яблоневой | 6 000 кв. м | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 152. | Мероприятие по благоустройству территории | | Благоустройство и воссоздание исторического облика Некрополя | 73 000 кв. м | 2035 г. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 153. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Стратегия пространственного развития (мастер-план) агломерации Кавказских Минеральных Вод | Рекреационный комплекс в запрудах р. Подкумок | 200 мест размещения | 2030-2040 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, п. Нижнеподкумский | Отсутствует |
| 154. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Создание и развитие туристско-рекреационных кластеров и зон отдыха | 7 шт. | 2030-2040 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Отсутствует |
| 155. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Приспособление объекта культурного наследия федерального значения под пансионат семейного типа | 2 802 кв. м | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск, пр. Кирова, 1, ЗУ кад. № 26:33:220307:69 | Отсутствует |
| 156. | Обеспечение населения объектами отдыха и рекреации | | Приспособление объекта культурного наследия федерального значения под пансионат семейного типа | 1 500 кв. м | 2023-2027 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск г. Пятигорск. просп. Кирова, 21, ЗУ кад. № 26:33:220307:67 | Отсутствует |
| Объекты капитального строительства в области пожарной безопасности | | | | | | | |
| 157. | Обеспечение пожарной безопасности | Инициативное предложение | Строительство объекта обеспечения пожарной безопасности, пожарные резервуары | 0,4 га | 2024-2040 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, ул. Генерала Воронцова | Отсутствует |
| Объекты капитального строительства в области развития и размещения инженерной инфраструктуры | | | | | | | |
| 158. | Обеспечение бесперебойного | Схема водоснабжения и | Реконструкция водозабора | 4 500 тыс.м³ | Первая | Ставропольский край, городской округ | Зоны санитарной |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | водоснабжения потребителей, создание резерва для подключения новых абонентов | водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | «Юца» | | очередь | город-курорт г. Пятигорск | охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 159. | Обеспечение бесперебойного водоснабжения потребителей, создание резерва для подключения новых абонентов | | Реконструкция водозабора «Привольное» | 125,131 тыс.м³ | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 160. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция ВНС «Провальская» | 2 насоса по 170 м напора каждый 2 насоса по 300 м напора каждый | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 161. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция ВНС «Лермонтовская» | 4 насоса по 120 м напора каждый 2 насоса по 128 м напора каждый | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 162. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция ВПС «Северная» | 4 насоса по 71 м напора каждый | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 163. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция ВНС «Свободненская» | 2 насоса по 71 м напора каждый 1 насос 36 м папора | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 164. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых | | Реконструкция ВПС «Горячеводская» | 3 насоса | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно- |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | абонентов | | | | | | бытового водоснабжения |
| 165. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция ВНС «Бештау» | 5 насосов по 90 м напора каждый | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 166. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция ВНС «Гора Пост» | 1 насос 30 м напора 1 насос 21,5 м папора | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 167. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция резервуаров «Поляна песен» | 3 000 м³ | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 168. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водопроводных сетей | 130 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 169. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод от НС «Бештау» на Иноземцево | Ø700 мм, L=2,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 170. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод от НС «Бештау» на Иноземцево | Ø500 мм, L=6,10 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 171. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение | | Водовод от НС «Бештау» до НС «Лермонтовская» | Ø500 мм, L=3,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 172. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод от НС «Бештау» до НС «Лермонтовская» | Ø500 мм, L=3,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 173. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод от НС «Северная» – сады – ул. Адмиральского – ул. Бештаугорская до НС «Гора Пост» | Ø500 мм, L=2,55 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 174. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Водовод от НС «Северной» по ул. Ессентукской до ул. Мира | Ø500 мм, L=2,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 175. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод по ул. Огородней – ул. Ипподромная до круга | Ø400 мм, L=1,10 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 176. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка подводящего водовода с Ду 200 мм на Ду 350 мм от НС «Лермонтовская» до резервуаров «Поляна Песен» и отводящего водовода | с Ду 200 мм на Ду 350 мм со строительством камеры переключения на месте врезки в существующий городской водопровод, L=1,90 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск, по пр. Калинина | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 177. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, | | Водовод от ул. Степной - ул. Заречная – ул. Луговая – ул. Энгельса – пер. Вишнёвый – ул. | Ø300 мм, L=8,87 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников |



(Продолжение на 99-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Вишнёвая - ул. Центральная - ул. Сергеева - ул. Больничная -ул. Володарского - ул. Лысенковская - ул. Любчика - ул. Горького - ул. Будённого- ул. Садовая до Объездной | | | | питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 178. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Водовод по ул. Р.Крестьянской – ул. Р.Люксембург – ул. Бульварная до пр. Калинина | Ø300 мм, L=3,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 179. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод по Черкесскому шоссе | Ø300 мм, L=2,80 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 180. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод от ул. Нежнова до НС «Свободненская» | Ø300 мм, L=2,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 181. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водовод по б. Гагарина до НС «Провальская» | Ø300 мм, L=1,80 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 182. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Водовод по ул. Кочубея до ул. Заречной | Ø300 мм, L=1,725 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 183. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых | | Водовод п. Нижнеподкумский | Ø300 мм, L=11,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно- |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | абонентов | | | | | | бытового водоснабжения |
| 184. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство водовода от отводящего водовода резервуаров «Поляна Песен» с устройством камеры переключения до п. Энергетик | Ø150 мм, L=2,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 185. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | ПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора Машук» | Замена водовода Юго-Восток от н/с «Бештау» до «АЗС» | Ø500 мм (сталь), протяжённостью 10,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 186. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода из стальных труб, от ГНС до резервуара средней зоны г. Пятигорск | Ø500-700 мм (внешний диаметр) с заменой на стальные трубы Ø800 мм (внешний диаметр), протяжённостью 14,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 187. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водопровод по пр. Кирова чётная сторона от ул. Дзержинского до пр. Калинина | Ø200 мм, L=0,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 188. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Водопровод по ул. Прогонная с переходом через ж/д дорогу до ул. Университетская | Ø200 мм, L=0,25км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 189. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Водопровод по пр. Кирова чётная сторона от ул. Малыгина до ул. 40 лет Октября | Ø100 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | | | | | | водоснабжения |
| 190. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство новых сетей водоснабжения с разработкой ПСД | Водопровод Ø100 мм 17,944 км; Водопровод Ø 150 мм 16,51 км; Водопровод Ø 200 мм 0,43 км; Водопровод Ø 300 мм 1,6 км; Водопровод Ø 500 мм 1,52 км; Строительство магистрального водопровода в районе Новопятигорского озера 7,3 км; Строительство магистрального водопровода в районе перспективной застройки в городе Пятигорске в границах улиц Степная, Коллективная, Кочубея 3,5 км. | 2023-2030 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 191. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | ПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора Машук» | Строительство новых сетей водоснабжения с разработкой ПСД | 3,3 км | До 2030 г. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 192. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых | Инициативное предложение | Внедрение ресурсосберегающих технологий на водоёмких предприятиях города, строительство и реконструкция систем оборотного | 10 шт. | Расчётный срок | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно- |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | абонентов | | водоснабжения | | | | бытового водоснабжения |
| 193. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по пер. Колхозный от ул. Ермолова до ул. Февральской | Ø400 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 194. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода Юцкий | Ø300 мм, L=8,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 195. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Ермолова | Ø300 мм, L=6,45 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 196. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода ул. Тольятти – ул. Михалкова – пер. Колхозный до ж/д переезда | Ø300 мм, L=3,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 197. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Широкая | Ø300 мм, L=1,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 198. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Взлетная от ул. Рожанского по ул. Речной до ул. Пестова | Ø300 мм, L=1,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 199. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение | | Реконструкция водовода по ул. Бульварная | Ø300 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны |

(Продолжение на 100-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 200. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Розы Люксембург | Ø250 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 201. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Дзержинского от ул. Теплосерной до Автовокзала | Ø250 мм, L=0,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 202. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода от ул. Первомайской по ул. Нежнова до ул. Пестова от ул. Кочубея до ул. Пестова до диокера «Сувенирной фабрики» | Ø200 мм, L=3,0 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 203. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода от НС «Свободненская» до ул. Захарова | Ø200 мм, L=1,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 204. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Партизанская | Ø200 мм, L=1,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 205. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Тольятти от пер. Западного до 5-го переулка | Ø200 мм, L=0,85 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | | | | | | водоснабжения |
| 206. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Хетагурова от ул. Прогонная до ул. Комарова | Ø200 мм, L=0,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 207. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Гоголя | Ø200 мм, L=0,32 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 208. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Московская от ул. Бульварной до ул. Панагоприште | Ø150 мм, L=1,80 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 209. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Железнодорожная | Ø150 мм, L=1,80 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 210. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Ставропольская | Ø150 мм, L=1,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 211. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по пр. Советской Армии | Ø150 мм, L=1,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 212. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, | | Реконструкция водовода по ул. Крайнего от пр. Кирова до Автовокзала | Ø150 мм, L=1,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 213. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. 8-я Линия | Ø150 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 214. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Н. Пощовой по ул. Рожанского до ул. Бунимовича | Ø150 мм, L=0,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 215. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Первомайская | Ø150 мм, L=0,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 216. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Толстого | Ø150 мм, L=0,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 217. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пр. Кирова нечётная сторона от пр. Калинина до ул. Дзержинского | Ø150 мм, L=0,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 218. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Пирогова, №1 до №21 | Ø150 мм, L=0,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 219. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Пушкинская от №1 до №15 по территории дворов до ул. Кузнечная – ул. Пушкинская | Ø150 мм, L=0,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 220. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Бульварная | Ø150 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 221. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Сельская | Ø150 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 222. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Кузнечная – ул. Пушкинская от Пенсионного фонда до ул. Кучуры | Ø150 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 223. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода от ул. Кузнечная, 2 по территории дворов до ул. Крайнего | Ø150 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 224. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода от ул. Бутырина, 3 до ул. Краснознамённой | Ø150 мм, L=0,05 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 225. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической | | Реконструкция водовода по ул. Разина | Ø125 мм, L=2,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и |

(Продолжение на 101-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 226. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Матвеева | Ø100 мм, L=2,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 227. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Советская | Ø100 мм, L=2,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 228. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Юбилейная | Ø100 мм, L=1,85 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 229. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Октябрьская | Ø100 мм, L=1,80 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 230. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Краснопартизанская | Ø100 мм, L=1,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 231. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Мичурина | Ø100 мм, L=1,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 232. | Развитие системы водоснабжения, | | Реконструкция водовода по ул. | Ø100 мм, L=1,00 | Первая | Ставропольский край, городской округ | Зоны санитарной |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | Сапёрная от ул. Вишнёвой до ул. Вишнёвой | | | км | очередь | город-курорт г. Пятигорск | охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 233. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Ворошилова | Ø100 мм, L=1,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 234. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Почтовая | Ø100 мм, L=1,00 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 235. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Войкова от пер. Степной до ул. Садовой | Ø100 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 236. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Краснослободская от ул. Комарова до ул. Восстания | Ø100 мм, L=0,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 237. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Будённого | Ø100 мм, L=0,6 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 238. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых | | Реконструкция водовода по ул. Инподромная нечётная сторона от ул. Ермолова до ул. Тольятти | Ø100 мм, L=0,55 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно- |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | абонентов | | | | | | бытового водоснабжения |
| 239. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода от ул. Пирогова, №21 до №33 | Ø100 мм, L=0,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 240. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пер. Родниковский | Ø100 мм, L=0,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 241. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Горького от ул. Машукская | Ø100 мм, L=0,50 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 242. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Колхозная | Ø100 мм, L=0,45 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 243. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Кубанская от ул. Черкесская до ул. Кубанская, №56 | Ø100 мм, L=0,45 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 244. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Первомайская от ул. Шоссейная до ул. Октябрьской | Ø100 мм, L=0,44 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 245. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение | | Реконструкция водовода по ул. Родниковская | Ø100 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 246. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Набережная от ул. Почтовой до ул. Ленина | Ø100 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 247. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Высоковольтная | Ø100 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 248. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пер. Майский от ул. Украинской до ул. Украинской | Ø100 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 249. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул.1-я Пограничная | Ø100 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 250. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Парковая от ул. Первомайской | Ø100 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 251. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена | Реконструкция водовода по ул. 2й проезд с выходом на ул. Адмиральского | Ø100 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового |

(Продолжение на 102-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | | | | | водоснабжения |
| 252. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Комсомольская от ул. Островского до ул. Пролетарской | Ø100 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 253. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Тамбуканская | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 254. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Щорса от ул. Зелёной до ул. Пащенко | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 255. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пер. Заречный от ул. О. Кошевого до ул. Заречной | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 256. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Панагорище №14/1 до №14/2 | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 257. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Пащенко от ул. Комсомольской до ул. Водопадских коммунаров | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 258. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, | | Реконструкция водовода по ул. Малиновского | Ø100 мм, L=0,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 259. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по туп. Кирпичный | Ø100 мм, L=0,25 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 260. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Рожанского от ул. Н. Пощовой до пр. Калинина | Ø100 мм, L=0,25 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 261. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода от ул. Бештаугорская, № 45 до ул. Восстания, № 98 по территории стадиона школы | Ø100 мм, L=0,25 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 262. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пр. Калинина от пр. Кирова до ул. Дупаевского | Ø100 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 263. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода ст. Константиновская по ул. Набережная от ул. Мичурина | Ø100 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 264. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода переход через пр. Калинина на ул. Новороссийскую до 40 лет Октября, №31 | Ø100 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 265. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Н. Пощовой от ул. Рожанского до ул. Власова | Ø100 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 266. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Реконструкция водовода по ул. Транзитная от ул. Черкесская до ул. Транзитная | Ø100 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 267. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по пр. Калинина от ул. Пастухова до ул. Акопянц | Ø100 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 268. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Щорса от ул. Свердлова до ул. Сергеева | Ø100 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 269. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. 40 лет Октября от ул. Дупаевского до школы №1 с установкой пожарного гидранта | Ø100 мм, L=0,10 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 270. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Реконструкция водовода по ул. Заречная, №181 | Ø100 мм, L=0,08 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 271. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования | Реконструкция водовода по ул. Теплосерная от пр. Кирова по ул. Соборная до ул. Фабричная | Ø150 мм, L=2,60 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | ситуации и подключению новых абонентов | города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | | | | | хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 272. | Развитие системы водоснабжения, направленное на повышение качества услуг по водоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Инициативное предложение | Организация водоснабжения районов новой застройки | 20 км | Расчётный срок | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения |
| 273. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационного коллектора по ул. Власова от пр. Калинина до ул. Крайнего | Ø600 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 274. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | ТПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора Машук» | Подключение к канализационному коллектору в районе «Мясокомбинат» (ул. Фабричная) | Ø300 мм, протяжённость 1,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 275. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Организация водоотведения | 3,8 км | До 2030 г. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 276. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Дегтярёва от ул. Дзержинского до ул. Партизанской | Ø600 мм, L=0,25 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 277. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Железнодорожная от ул. Бульварная до ул. Кавказской | Ø400 мм, L=1,0 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 278. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Власова от пр. | Ø400 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |

(Продолжение на 103-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Калинина до ул. Крайнего | | | | |
| 279. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Дупаевского от ул. 40 лет Октября до пр. Калинина Ø400мм, L=0,20км | Ø400 мм, L=0,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 280. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по Кисловодскому шоссе до пересечения Черкесского шоссе и ул. Ермолова | Ø300 мм, L=2,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 281. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационного коллектора по Черкесскому шоссе от границы раздела п. Висады до Кисловодского шоссе | Ø300 мм, L=2,3 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 282. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Украинской от ул. Адмиральского до ул. Баксанской | Ø300 мм, L=1,7 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 283. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Железнодорожной | Ø300 мм, L=1,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 284. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационного коллектора по ул. Железнодорожной | Ø300 мм, L=1,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 285. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Энгельса от ул. Луговой до пр. Калинина | Ø300 мм, L=1,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 286. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Ессентукской от гаражей до рынка Бештау | Ø300 мм, L=0,6 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 287. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Нижняя от пер. Бригадный | Ø300 мм, L=0,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 288. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Козлова от ул. Ессентукской до ул. Украинской | Ø300 мм, L=0,5 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 289. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Горького от ул. Университетской до ул. Дунаевского | Ø300 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 290. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Ясная от пер. Малиновского до 7-ой линии | Ø300 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 291. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Краснопартизанская до ул. Яблонева | Ø250 мм, L=1,2 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 292. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Шоссейная от пер. Провальский до пр. Советской Армии | Ø200 мм, L=1,0 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 293. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической | | Перекладка канализационной сети в п. Привольный | Ø200 мм, L=1,0 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | ситуации и подключению новых абонентов | | | | | | |
| 294. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Телефонная от ул. Бульварной до ул. Куйбышева | Ø200 мм, L=0,94 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 295. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. К. Хетагурова от ул. Короткая до ул. Комарова и от ул. Короткая до ул. Мальгина | Ø200 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 296. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Первомайская от ул. Нежного до ул. Парковой | Ø200 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 297. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Захарова до ул. 5-я линия | Ø200 мм, L=0,9 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 298. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. К. Хетагурова от ул. Рабоче-крестьянская до ул. Восстания и от ул. Восстания до ул. Комарова | Ø200 мм, L=0,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 299. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Куйбышева от ул. Бештаугорской до завода «Импульс» | Ø200 мм, L=0,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 300. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по пр. Советской Армии от пер. Станичный до туп. Набережный | Ø200 мм, L=0,6 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 301. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение | Схема водоснабжения и водоотведения в административных | Перекладка канализационной сети по ул. Кооперативная от ул. | Ø200 мм, L=0,55 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Ермолова до ул. П. Тольятти | | | | |
| 302. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Московская от ул. Новороссийской до пр. 40 лет Октября | Ø200 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 303. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Заводская от ул. Ясной до 7-ой линии | Ø200 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 304. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по пер. Новый и ул. Н. Пощовой | Ø200 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 305. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Университетская от ул. Прогонная до ул. Мальгина | Ø200 мм, L=0,4 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 306. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Краснознамённая от ул. Сельской до ул. Р. Люксембург | Ø200 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 307. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Октябрьская от ул. Крайнего до пр. Калинина | Ø200 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 308. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по пер. Автовокзальный от ул. Дзержинского до ул. Партизанской | Ø200 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |

(Продолжение на 104-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 309. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Гоголя | Ø200 мм, L=0,35 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 310. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Батарейная до ул. Энгельса | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 311. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по пер. Тебердинскому до ул. Федько и от ул. Федько до ул. Партизанская | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 312. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Крайнего от ул. Пастухова до ул. Мира | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 313. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Федько от ул. Дегтярёва до пер. Автовокзального | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 314. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по пер. Автовокзальный от ул. Дзержинского до ул. Партизанская | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 315. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Красная | Ø200 мм, L=0,30 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 316. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования | Перекладка канализационной сети по ул. Сельская от ул. Ессентукская до ул. Краснознамённой | Ø200 мм, L=0,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | ситуации и подключению новых абонентов | города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | | | | | |
| 317. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Матвеева от ул. Кутейникова до ул. Малыгина | Ø200 мм, L=0,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 318. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Постовая от ул. Р. Люксембург до ул. Куйбышева | Ø200 мм, L=0,20 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 319. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Лермонтова от ул. Соборной до ул. К. Маркса | Ø200 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 320. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Мира от ул. Дзержинского до ул. Крайнего | Ø200 мм, L=0,15 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 321. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах территории муниципального образования города-курорта Пятигорска на период до 2030 года, утверждена постановлением администрации от 05.11.2014 № 4032 | Перекладка канализационной сети по ул. Прогресса от ул. Шоссейная | Ø150 мм, L=0,8 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 322. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Перекладка канализационной сети по ул. Рожанского и ул. Н. Пощовой до ул. Крайнего | Ø150 мм, L=0,45 км | Первая очередь | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 323. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство новых сетей водоотведения | Строительство сети водоотведения Ø200мм 5,3 км, Строительство сети водоотведения 0250мм 18,4 км | 2023-2028 гг. | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 324. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Инициативное предложение | Организация водоотведения в районах новой застройки города | 20 км | Расчётный срок | Ставропольский край, городской округ город-курорт г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 325. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Ремонт и прокладка сетей дивневой канализации, включая очистные сооружения | 77 км | 2035 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 326. | Развитие системы водоотведения, направленное на повышение качества услуг по водоотведению, улучшению экологической ситуации | ПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора Машук» | Сбросный коллектор дождевой канализации | 1110 м | До 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 327. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Инвестиционная программа ООО "Пятигорсктеплосервис" «Развитие системы теплоснабжения города-курорта Пятигорска на 2020-2023 годы», утв. приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 15.07.2019 № 184 | Реконструкция или модернизация участков теплотрасс в целях обеспечения потребителей необходимым объёмом теплоносителя от котельной Дом Советов | ТК2-ТК-7, по ул. Козлова, L= 588 м, Ду 300, 956 Гкал | 2023-2027 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 328. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство блочно-модульной котельной | 1,2 МВт | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, 7 | Санитарно-защитная зона |
| 329. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Проект Схемы теплоснабжения г. Пятигорска Ставропольского края | Реконструкция котельной «Калинина,42 а» | 5,73 Гкал/ч (7,0 МВт/ч) | 2029-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Калинина,42а | Санитарно-защитная зона |
| 330. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Кирова,33» | 0,431 Гкал/ч (0,5Мвт) | 2029 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Кирова,33 | Санитарно-защитная зона |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Схема теплоснабжения г. Пятигорска Ставропольского края | | | | | |
| 331. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Рубина, 2» | 0,344 Гкал/ч (0,4 МВт) | 2029 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Рубина, 2 | Санитарно-защитная зона |
| 332. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство общей блочно-модульной котельной вместо котельных «Соборная,7» и «Соборная,15» | 0,512 Гкал/ч (0,6 МВт) | 2028 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск | Санитарно-защитная зона |
| 333. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство общей блочно-модульной котельной вместо котельных «ул. Тольятти,263» | 0,6 Гкал/ч (0,69 МВт) | 2029 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Тольятти,263 | Санитарно-защитная зона |
| 334. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Украинская,14» | 0,4 Гкал/ч (0,47 МВт) | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Украинская,14 | Санитарно-защитная зона |
| 335. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «40 лет Октября, 55» | 0,3 Гкал/ч (0,35 МВт) | до 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. 40 лет Октября, 55 | Санитарно-защитная зона |
| 336. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Теплосерная,123» | 0,6 Гкал/ч (0,69 МВт) | 2025 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Теплосерная,123 | Санитарно-защитная зона |
| 337. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «ул. 50 лет ВЛКСМ,102» | 1,72 Гкал/ч (2 МВт) | 2026-2027 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. 50 лет ВЛКСМ,102 | Санитарно-защитная зона |
| 338. | Развитие системы теплоснабжения, | Схема теплоснабжения г. | Строительство новой блочно- | 10,3 Гкал/ч (12 | 2030-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное | Санитарно- |



(Продолжение на 105-й стр.)

| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | Пятигорска Ставропольского края | модульной котельной «Грязелечебница» | МВт) | | образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. Козлова,30 | защитная зона |
| 339. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «ул. Партизанская,1» | 13,8 Гкал/ч (16 МВт) | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 340. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «ул. Ермолова,225» | 0,43 Гкал/ч (0,5 МВт) | 2024 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 341. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Школа №23» | 0,43 Гкал/ч (0,5 МВт) | 2028 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 342. | Развитие системы теплоснабжения, направленное на повышение качества услуг по теплоснабжению, улучшению экологической ситуации и подключению новых абонентов | | Строительство новой блочно-модульной котельной «Школа №1» | 0,43 Гкал/ч (0,5 МВт) | 2028 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 343. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | Проект Схемы теплоснабжения г. Пятигорска Ставропольского края | Реконструкция сетей, м-н Бештау | от ТК104 до ТК118, 400 м; от ТК76 до ТК71, 120 м | 2027-2028 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 344. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, котельная «Мотель» | 4408,5 м | 2026-2027 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 345. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, котельная «Белая Ромашка» | 8547,5 м | 2029-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 346. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, м-н Бештау | 6793 м | 2028-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 347. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, П. Оранжерея | 5242 м | 2027-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 348. | Реконструкция или модернизация | | Реконструкция сетей, Дом | 1590 м | 2029 г. | Ставропольский край, муниципальное | Санитарно- |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Советов | | | образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | защитная зона |
| 349. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | Проект Схемы теплоснабжения г. Пятигорска Ставропольского края | Реконструкция сетей, СРЗ | 2779 м | 2029-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 350. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, ст. Константиновская | 2200 м | 2028-2033 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 351. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, Трам-парк Скачки | 1069 м | 2029 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 352. | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа данных объектов | | Реконструкция сетей, ЦТВС | 979,5 м | 2026 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, ул. ул. Партизанская,1 | Санитарно-защитная зона |
| 353. | Строительство трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство трансформаторной подстанции и питающих линий, напряжением 110 кВ | 25 МВт | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, район Новопятигорск-Скачки | Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 354. | Строительство трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Строительство трансформаторной подстанции и питающих линий, напряжением 110 кВ Юго-восточный склон горы Машук | 25 МВт | 2023-2024 гг. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск, юго-восточный склон горы Машук | Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 355. | Строительство трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов | ПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора | Строительство двухцепной кабельной линии и двухтрансформаторных ТП 10/0,4 кВ | 4×ТП 10/0,4 кВ | До 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, г. Пятигорск | Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 356. | Строительство трансформаторных и иных подстанций, | | Строительство распределительной сети | 2,5 км | До 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск, | Охранная зона объектов |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | Машук» | | | | | |
| 361. | Развитие сетей газоснабжения и обеспечение бесперебойного газоснабжения | Инициативное предложение | Строительство понижающего ГРПБ и распределительных сетей к проектируемым объектам в районах новой застройки | 9 шт. | Первая очередь | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Охранная зона трубопроводов (газопроводов) |
| Иные объекты и инвестиционные площадки | | | | | | | |
| 362. | Прочие инвестиционные проекты | Письмо администрации г. Пятигорска от 20.07.2022 № 5488/02 | Берегоукрепление русла реки Подкумок от Новопятигорского озера до ст. Константиновской г. Пятигорск | 12 км | 2025-2029 гг. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 363. | Организация промышленного производства | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Создание частного промышленного парка, промышленного технопарка на базе ОАО «Пятигорский завод «Импульс» | 11 810 кв. м | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Определяется проектом |
| 364. | Прочие инвестиционные проекты | | Строительство торгового центра | общей площадью 12 000 с паркингом на 4 200 мест кв. м | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 365. | Прочие инвестиционные проекты | | Строительство Мега-Молла | общей площадью не менее 50 тыс. кв. м. | 2026 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 366. | Организация промышленного производства | | Организация фармацевтического производства | Площадь земельного участка 3 700 кв. м | 2027 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Определяется проектом |
| 367. | Организация промышленного производства | | Переоснащение производственных мощностей ОАО «Пятигорский завод «Импульс» | 11 810 кв. м | 2027 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Определяется проектом |
| 368. | Прочие инвестиционные проекты | | Создание и развитие кампуса | Площадь земельного участка 1 800 кв. м | 2027 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 369. | Прочие инвестиционные проекты | | Строительство нового здания ЗАГС | 26 329 кв. м | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |
| 370. | Прочие инвестиционные проекты | | Создание пятигорского инновационного отходо-перерабатывающего комплекса | 40 062 кв. м | до 2030 г. | Муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Отсутствует |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | распределительных пунктов | Машук» | электроснабжения 0,4 кВ | | | г. Пятигорск | электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 357. | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Замена существующих сетей электроснабжения и технологического оборудования систем электроснабжения | 17000 м | 2035 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 358. | Развитие системы электроснабжения, направленное на повышение качества услуг по электроснабжению и подключению новых абонентов | Инициативное предложение | Строительство и реконструкция сетей электроснабжения и оборудования на них в районах новой застройки | СИП-2, питание планируемых РП предусмотреть от двух и более питающих центров для обеспечения надёжного электроснабжения | Первая очередь | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) |
| 359. | Развитие сетей газоснабжения и обеспечение бесперебойного газоснабжения | Стратегия социально-экономического развития города-курорта Пятигорска до 2035 года, утв. решением Думы города Пятигорска от 24.09.2020 № 32-59 РД | Строительство магистрального газопровода | 8 км | 2035 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Охрашая зона трубопроводов (газопроводов) |
| 360. | Развитие сетей газоснабжения и обеспечение бесперебойного газоснабжения | ПП территории объекта: создаваемая ОЭЗ в городе-курорте Пятигорске на юго-восточном склоне горы Машук с кадастровым номером 26:33:200101:26, в районе пересечения ул. Фабричной и ФАД «Кавказ» с кадастровыми номерами 26:33:210101:65 и 26:33:210101:1265 и прилегающей к ним территории в границах квартала, ограниченного улицей Фабричной - ФАД «Кавказ» - границы памятника природы «Гора | Строительство распределительного газопровода | 2,5 км | До 2030 г. | Ставропольский край, муниципальное образование город-курорт Пятигорск | Охранная зона трубопроводов (газопроводов) |



| № п/п | Назначение объекта местного значения | Наименование программного документа | Наименование объекта | Краткая характеристика объекта | Срок реализации | Местоположение объекта/ Функциональная зона | Зоны с особыми условиями использования территории |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 371. | Прочие инвестиционные проекты | Официальный сайт города-курорта Пятигорска[1] | Строительство оборочно-складского комплекса, с дальнейшим расширением производственных мощностей машиностроительного завода | площадь ориентировочно 20 000 кв. м | Расчётный срок | На земельном участке в кадастровом квартале 26:33:070101, ориентир – в районе ул. Ермолова, 20 | Определяется проектом |

[1] Источник: https://pyatigorsk.org/5678



(Продолжение на 106-й стр.)

Город Пятигорск

Приложение 2
к схеме теплоснабжения
муниципального образования
города-курорта Пятигорска
обосновывающие материалы

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1 К ГЛАВЕ 11**

# ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВЕ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

2025 г.
Санкт-Петербург

**СОДЕРЖАНИЕ**

СПИСОК ТАБЛИЦ ..... 3
1. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВЕ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ ..... 4
1.1. Общие положения ..... 4
1.2. Цели и задачи ..... 5
1.3. Организация работ ..... 6
1.4. Порядок ограничения, прекращения подачи тепловой энергии при возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения ..... 9
Общие требования к составлению графиков ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности ..... 10
Технологическая бронь теплоснабжения ..... 11
Аварийная бронь теплоснабжения ..... 11
Порядок ввода графиков ограничения потребителей тепловой энергии и мощности ..... 12
Порядок ввода графиков аварийного ограничения и отключения потребителей тепловой мощности ..... 12
Обязанности, права и ответственность теплоснабжающих организаций ..... 13
Обязанности, права и ответственность потребителей тепловой энергии ..... 14
1.5. Порядок мониторинга системы теплоснабжения города-курорта Пятигорска ..... 14
1.6. Порядок действий при использовании компьютерного моделирования аварийной ситуации в электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования 16
1.7. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения ..... 27

2

**СПИСОК ТАБЛИЦ**

Таблица 1 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» ..... 24
Таблица 2 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по потребителю ..... 24
Таблица 3 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по участку сети ..... 25
Таблица 5 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а по потребителю ..... 26
Таблица 6 - Итоговые значения аварийного отключения Калинина, 42а по участку сети ..... 26
Таблица 7 - Предлагаемый макет (форма) оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ ..... 29
Таблица 8 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала ..... 30

3

## 1. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВЕ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

### 1.1. Общие положения

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций (далее – План) разработан в целях координации деятельности должностных лиц администрации города Пятигорска, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения города Пятигорска.

В настоящем плане под аварийной ситуацией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- причинение вреда третьим лицам;
- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных);
- отсутствие теплоснабжения более 24 часов (одни сутки).

Основной задачей администрации города Пятигорска является обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормального температурного режима в зданиях.

Обязанности теплоснабжающих организаций:

- организовать круглосуточную работу дежурно-диспетчерской службы (далее – ДДС) или заключить договоры с соответствующими организациями;
- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;
- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечить выезд на место своих представителей;
- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;

4

- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);
- доводить до диспетчера единой дежурно-диспетчерской службы города Пятигорска (далее - ЕДДС) информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

### 1.2. Цели и задачи

Целью Плана является:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;
- мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2.2. Задачами Плана является:

- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;
- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

5

### 1.3. Организация работ

**Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения.**

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности города Пятигорска, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на муниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);
- на объектовом уровне – дежурно-диспетчерская служба организации.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

**Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.**
**(не полжит публикации)**

6

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- Резервы финансовых и материальных ресурсов города-курорта Пятигорска;
- Резервы финансовых материальных ресурсов организаций;
- Электронная модель схемы теплоснабжения в программном комплексе «ZULU», находящаяся в ООО «Пятигорсктеплосервис» (далее ООО «ПТС») для занесения оперативных данных с целью принятия своевременного решения по переключению потребителей в зоне аварийной ситуации.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) для города-курорта Пятигорска определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

**Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.**

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует диспетчера ЕДДС не позднее 10 минут с момента происшествия, чрезвычайной ситуации (далее ЧС), администрацию города Пятигорска.

ООО «Пятигорсктеплосервис» с применением электронного моделирования аварийной ситуации в схеме теплоснабжения города Пятигорска, выполненной на базе программного комплекса «ZULU», разрабатывает возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

О сложившейся обстановке администрация города Пятигорска информирует население через средства массовой информации, а также посредством размещения информации на официальном сайте администрации города Пятигорска в сети интернет.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе города Пятигорска - председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, диспетчеру ЕДДС.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

7

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия:
(не подлежит публикации)

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений:

а) на объектах водоснабжения

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Диаметр труб, мм | Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м | |
|---|---|---|---|---|
| | | | до 2 | более 2 |
| 1 | Отключение водоснабжения | до 400 | 8 | 12 |
| 2 | Отключение водоснабжения | св. 400 до 1000 | 12 | 18 |
| 3 | Отключение водоснабжения | св. 1000 | 18 | 24 |

б) на объектах теплоснабжения

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение | Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 0 | -10 | -20 | более -20 |
| 1. | Отключение отопления | 2 часа | 18 | 18 | 15 | 15 |
| 2. | Отключение отопления | 4 часа | 18 | 15 | 15 | 15 |
| 3. | Отключение отопления | 6 часов | 15 | 15 | 15 | 10 |
| 4. | Отключение отопления | 8 часов | 15 | 15 | 10 | 10 |

в) на объектах электроснабжения

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время устранения |
|---|---|---|
| 1. | Отключение электроснабжения | 2 часа |

Перечень объектов теплоснабжения I - категории, не подлежащих ограничению при недостатке тепловой мощности или топлива по системе теплоснабжения в осенне-зимний период 2025-2026г.:

| №п/п | Наименование объекта, адрес | Котельная, осуществляющая теплоснабжение |
|---|---|---|
| 1 | Войсковая часть №3774(городок), ул. Сергеева,10 | «ПЦВС», Солдатский проезд,2 |
| 2 | Войсковая часть №7427(городок), ул. Емолова,14 | Фирма «Кавказ», ул. Ермолова,12а |
| 3 | ГУ МВД России по СКФО Лермонтовский разъезд,3 | «Мотель», ул. 295 Стрелковой Дивизии,3 |
| 4 | ГБУ «Научный центр по изучению экологических проблем на территории Ставропольского края», ул. Транзитная,2а | «Новая Оранжерея», проезд Оранжерейный,5 |
| 5 | «Управление спецсвязи и информации Федеральной службы охраны РФ в СКФО», ул. Козлова,14 | «Дом Советов», ул. К. Хетагурова,9 |
| 6 | Детская больница, ул. Пушкинская,4 | «Детская больница», ул. Пушкинская,4 |
| 7 | ГБУЗ СК «Пятигорская городская больница №1 », пр. Калинин,33 | «Горбольница», пр. Калинина,33 |
| 8 | ГБУЗ СК «Станция скорой медицинской помощи», ул. Пирогова,22 | «Крайнего,2», ул. Крайнего,2 |
| 9 | ГБУЗ СК «Пятигорская городская больница №2 »,ул. Адмиральского,4 | «М-н Бештау», ул. Адмиральского,4 |
| 10 | ГБУЗ СК «Пятигорская городская больница №2», Лермонтовский | |

8

| №п/п | Наименование объекта, адрес | Котельная, осуществляющая теплоснабжение |
|---|---|---|
| | разъезд, Бештауторское шоссе,7 | БМК по Бештауторскому шоссе,7 |
| 11 | ГБУЗ СК« Краевая специализированная психиатрическая больница №3» (Пятигорский филиал), Лермонтовский разъезд, Бештауторское шоссе,7 | БМК по Бештауторскому шоссе,7 |
| 12 | ГКУЗ СК «Краевой психоневрологический санаторий «Ромашка», ул. Ермолова,213 | «Детский санаторий Ромашка», ул. Ермолова,213 |
| 13 | Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов «Центр восстановительной медицины» - Санаторий «Лесная поляна», шоссе Иноземцевское, д.5 | «Мотель», ул. 295-ой Стрелковой Дивизии,3 |
| 14 | «Следственное управление по Ставропольскому краю следственного комитета при прокуратуре РФ», ул. Первомайская,89а | «Новая Оранжерея», проезд Оранжерейный,5 |
| 15 | ФГБУ «СКК «Северокавказский» МО РФ филиал «Центральный военный детский санаторий» | «ПЦВС», Солдатский проезд,2 |
| 16 | ГКУ «Детский дом (Смешанный) №32», ул. Лермонтова,3 | «ПОСТ-1», пл. Ленина,23 |
| 17 | ГСК «Специализированная коррекционная общеобразовательная школа» №27, ул. Школьная,47 | Кинотеатр «Бештау», ул. 50 Лет ВЛКСМ,102 |

9

### 1.4. Порядок ограничения, прекращения подачитепловой энергии при возникновении (угрозе возникновения)аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения для недопущения длительного и глубокого нарушения температурных и гидравлических режимов систем теплоснабжения, санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таком случае аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования резервов тепловой мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения.

Необходимость введения аварийных ограничений может возникнуть в следующих случаях:

1) понижение температуры наружного воздуха ниже расчетных значений более чем на 10 градусов на срок более 3 суток;

2) возникновение недостатка топлива на источниках тепловой энергии;

3) возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепловой энергии (паровых и водогрейных котлов, водоподогревателей и другого оборудования), требующего восстановления более 6 часов в отопительный период;

4) нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки, а также прекращение подачи воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения;

5) нарушение гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного прекращения электропитания сетевых и подпиточных насосов на источнике тепловой энергии и подкачивающих насосов на тепловой сети;

10

6) повреждения тепловой сети, требующие полного или частичного отключения магистральных и распределительных трубопроводов, по которым отсутствует резервирование.

Размер ограничиваемой нагрузки потребителей по расходу сетевой воды или пара определяется исходя из конкретных нарушений, происшедших на источниках тепловой энергии или в тепловых сетях, к которым подключены потребители.

Размер ограничиваемой нагрузки потребителей устанавливается теплоснабжающей организацией по согласованию с администрацией города Пятигорска.

Графики ограничений потребителей должны разрабатываться на 1 год с начала отопительного периода. Перечень потребителей, не подлежащих включению в указанные графики, составляется по согласованию с администрацией города Пятигорска.

Размеры ограничиваемых нагрузок, включенные в график ограничений, вносятся в договор теплоснабжения.

Разногласия между теплоснабжающей организацией и потребителем в части размеров и очередности ограничений, включаемых в график, рассматриваются администрацией города Пятигорска.

Графики ограничений потребителей в случае угрозы возникновения аварийной ситуации вводятся в действие единой теплоснабжающей организацией по решению администрации города Пятигорска.

Об ограничениях теплоснабжения теплоснабжающая организация сообщает потребителям:

1) при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничений;

2) при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничений.

При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графиков ограничения и отключения с последующим в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения потребитель при наличии технической возможности может принять решение о сливе воды из теплопотребляющих установок по согласованию с теплоснабжающей организацией.

Теплоснабжающая организация обязана обеспечить оперативный контроль за выполнением потребителями распоряжений о введении графиков и размерах ограничения потребления тепловой энергии.

Теплоснабжающие организации обязаны информировать о введенных аварийных ограничениях и прекращении теплоснабжения Муниципальное учреждение «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска» и органы государственного энергетического надзора в течение 1 суток со дня их введения.

**Общие требования к составлению графиковограничения и аварийного отключенияпотребителей тепловой энергии и мощности**

Графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности разрабатываются ежегодно теплоснабжающими предприятиями и действуют на

10

(Продолжение на 107-й стр.)

период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года по форме согласно приложению 2 к настоящему Плану.

Разработанные графики утверждаются Муниципальным учреждением «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска».

При определении величины и очередности ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности должны учитываться государственное, хозяйственное, социальное значения и технологические особенности производства потребителя с тем, чтобы ущерб от введения графиков был минимальным.

Должны учитываться также особенности схемы теплоснабжения потребителей и возможность обеспечения эффективного контроля за выполнением ограничения и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности.

В графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности не включаются:

- производства, отключение теплоснабжения которых может привести к выделению взрывоопасных продуктов и смесей;
- детские дошкольные учреждения (ясли, сады) и детские внешкольные учреждения для детей и подростков, школы дополнительного образования;
- больницы и поликлиники всех профилей;

Совместно с потребителями, включенными в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности, составляются двусторонние акты аварийной и технологической брони теплоснабжения по форме согласно приложению 3 к настоящему Плану. Нагрузка аварийной и технологической брони определяется раздельно.

**Технологическая бронь теплоснабжения**

Минимальная потребляемая тепловая мощность, необходимая предприятию для завершения технологического процесса производства с продолжительностью времени в часах, по истечении которого может быть произведено снижение нагрузки до аварийной брони или отключение соответствующих теплоустановок.

**Аварийная бронь теплоснабжения**

Минимальная потребляемая тепловая мощность или расход теплоэнергии, обеспечивающий жизнь людей, сохранность оборудования, технологического сырья, продукции и средств пожарной безопасности.

При составлении (пересмотре) актов аварийной и технологической брони потребитель обязан представить в теплоснабжающую организацию перечень непрерывных технологических процессов с указанием минимального времени для их завершения без порчи продукции и оборудования, режимные карты на циклические технологические процессы; паспортные данные и эксплуатационные инструкции (завода-изготовителя и местные) на оборудование, подтверждающие недопустимость внезапного прекращения подачи теплоэнергии, необходимую потребляемую тепловую мощность и фактические схемы внутреннего теплоснабжения.

При изменении величин аварийной и технологической брони теплоснабжения у потребителей, вызванных изменением объема производства, технологического процесса или схемой теплоснабжения, пересмотр актов производится по заявке потребителей в



При необоснованном введении графиков ограничений или отключений потребителей тепловой энергии теплоснабжающие организации несут ответственность в порядке, предусмотренном законодательством.

**Обязанности, права и ответственностьпотребителей тепловой энергии**

Потребители (руководители предприятий, объединений, организаций и учреждений всех форм собственности) несут ответственность за безусловное выполнение графиков аварийных ограничений и отключений тепловой энергии и мощности, а также за последствия, связанные с их невыполнением.

Потребитель обязан:

Обеспечить прием от теплоснабжающих организаций сообщений о введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности независимо от времени суток.

Обеспечить безотлагательное выполнение законных требований при введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности.

Беспрепятственно допускать в любое время суток представителей теплоснабжающих организаций ко всем теплоустановкам и тепловым пунктам для контроля за выполнением заданных величин ограничения и отключения потребления тепловой энергии и мощности.

Обеспечить, в соответствии с двусторонним актом, схему теплоснабжения с выделением нагрузок аварийной и технологической брони.

Потребитель имеет право письменно обратиться в теплоснабжающие организации с заявлением о необоснованности введения графиков ограничения в части величины и времени ограничения.

**1.5. Порядок мониторинга системы теплоснабжения города-курорта Пятигорска**

Настоящий Порядок мониторинга системы теплоснабжения города-курорта Пятигорска (далее по тексту – Порядок) определяет взаимодействие администрации города Пятигорска, теплоснабжающих организаций при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей (далее – система мониторинга).

Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

Основными задачами системы мониторинга являются:

- сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об аварийности на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;
- оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на теплосетях;
- эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и



к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи по ликвидации последствий аварийных ситуаций, решаемые с применением электронного моделирования, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой.

В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее создать электронную модель всех технологических объектов (паспортизировать), составляющих систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;
- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;
- собственно, данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, – от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

В качестве инструмента для решения задач с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения используется ранее разработанная электронная модель, с применением расчетного модуля «Коммутационные задачи».

С применением геоинформационной системы можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

С применением модуля «Коммутационные задачи» программно-расчетного комплекса, возможно проводить анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Общая последовательность действий специалиста, работающего с электронной моделью системы теплоснабжения, в программно-расчетном комплексе Zulu для осуществления ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования:

I. Начало работы



течение месяца со дня поступления заявки. В течение этого месяца, при введении ограничений и отключений потребителей, теплоснабжение осуществляется в соответствии с ранее составленными актами технологической и аварийной брони, а введение ограничений - по ранее разработанным графикам.

При изменении величин аварийной и технологической брони вносится изменение в графики и теплоснабжающей организацией письменно сообщается потребителю в 10-дневный срок.

При письменном отказе потребителя от составления акта аварийной и технологической брони теплоснабжения, в месячный срок включаются теплоустановки потребителя в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности в соответствии с действующими нормативными документами и настоящим постановлением, с письменным уведомлением потребителя в 10-дневный срок.

Ответственность за последствия ограничения потребления и отключения тепловой энергии и мощности в этом случае несет потребитель.

В примечании к графикам ограничений и аварийных отключений указывается перечень потребителей, не подлежащих ограничениям и отключениям.

**Порядок ввода графиков ограниченияпотребителей тепловой энергии и мощности**

Графики ограничения потребителей тепловой энергии по согласованию с Муниципальным учреждением «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска» вводятся через диспетчерские службы. Диспетчер доводит задание дежурным котельных и тепловых сетей с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

Дежурный котельной и тепловых сетей телефонограммой извещает потребителя (руководителя предприятия) о введении графиков не позднее 12 часов до начала их реализации, с указанием величины, времени начала и окончания ограничений. Об ограничениях по отпуску тепла абонентам письменно сообщается:

- при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепла - за 10 часов до начала ограничений;
- при дефиците топлива - за 24 часа до начала ограничений.

При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графиков ограничения и отключения с последующим в течение одного часа оповещением абонентов о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

**Порядок ввода графиков аварийного ограничения иотключения потребителей тепловой мощности**

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения для недопущения длительного и глубокого нарушения температурных и гидравлических режимов систем теплоснабжения, санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с потребителем при необходимости принятия неотложных мер.



проведения ремонтных работ на теплосетях.

Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют организации, эксплуатирующие теплосети.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет администрация города Пятигорска.

Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;
- хранение, обработку и представление данных;
- анализ и выдачу информации для принятия решения.

**Сбор данных.**

Система сбора данных мониторинга за состоянием тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории города-курорта Пятигорска.

В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам и сведения, накапливаемые эксплуатационным персоналом.

Собирается следующая информация:

- паспортная база данных технологического оборудования прокладок тепловых сетей;
- расположение смежных коммуникаций в 5-тиметровой зоне вдоль прокладки теплосети, схема дренажных и канализационных сетей;
- исполнительная документация в электронном виде (аксонометрические схемы теплопроводов);
- данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды, суффозионные грунты).

Сбор данных организуется на бумажных носителях и вводится в базу данных (БД) диспетчерской службы теплоснабжающих организаций.

Анализ данных для управления производится специалистом администрации города Пятигорска. На основе анализа базы данных принимается соответствующее решение.

**Хранение, обработка и представления данных структурным подразделением.**

Единая база данных хранится и обрабатывается Муниципальным учреждением «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска» и ресурсоснабжающими организациями.

**Анализ и выдача информации для принятия решения.**

Система анализа и выдачи информации в тепловых сетях направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из сетей, имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты опрессовки в ремонтный период, которая применяется как основной метод диагностики и планирования ремонтов и перекладок тепловых сетей.



Выберите в меню "Задачи" пункт "Коммутационные задачи".

II. Выбор слоя сети

Для выбора слоя, в котором будут решаться коммутационные задачи нажмите кнопку "Слой..." и в появившемся диалоговом окне с помощью левой кнопки мыши выберите слой сети. Нажмите кнопку ОК.

III. Настройки

Нажмите кнопку "Настройки" для вызова диалога настроек программы.

IV. Анализ переключений

Выполнение команды "Анализ переключений" позволяет рассчитать изменения в сети вследствие отключения или изолирования заданных объектов сети (участков, арматуры и т.д), вызванных аварийной ситуацией. Также при работе с этой функцией производится расчет объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления при данных изменениях в сети. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски и выводятся в отчет.

Для начала работы необходимо задать список переключаемых объектов, участка тепловой сети, на котором рассматривается возникновение аварийной ситуации. Для этого выбирается закладка "Анализ переключений". В режиме выделить  указывается на карте аварийный участок или на этом участке арматуру, для которых необходимо произвести переключение (слой сети при этом должен быть активным). Далее необходимо нажать кнопку  на панели диалога. Выбранный объект добавится в список переключаемых объектов сети в диалоговом окне. Таким же образом добавьте в список все необходимые для анализа объекты.

Необходимо выделить нужный объект из набранного списка и выбрать в поле "Действие" необходимый вид переключения.

После выбора переключения на карте автоматически определится и отобразится в виде тематической раскраски зона отключенных аварийных участков сети и потребителей. На схеме выделяются элементы (потребители, участки трубопроводов, тепловые камеры и т.д.), попавшие в зону отключения.

При необходимости возможно удалить раскраску с помощью кнопки .

При выполнении команды "Анализ переключений" реализуются следующие виды переключений:

"Включить". Режим объекта устанавливается на "Включен";

"Выключить". Режим объекта устанавливается на "Выключен";

"Изолировать от источника". Режим объекта устанавливается на "Выключен". При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура;

"Отключить от источника". Режим объекта устанавливается на "Выключен". При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.



Необходимость ограничения и отключения абонентов для локализации аварийных ситуаций и предотвращения их развития, недопущения длительного и глубокого нарушения режимов систем теплоснабжения может возникнуть в случаях:

- понижения температуры наружного воздуха ниже расчетных значений на срок более 2 - 3 суток;
- непредвиденного возникновения недостатка топлива на источниках тепла;
- возникновения недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепла (паровых и водогрейных котлов, водоподогревателей и другого оборудования), требующего длительного восстановления;
- нарушения или угрозы нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки, а также прекращения подачи воды на источник тепла от системы водоснабжения;
- нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного прекращения электропитания сетевых и подпиточных насосов на источнике тепла и подкачивающих насосов на тепловой сети;
- повреждений тепловой сети, требующих полного или частичного отключения нерезервируемых магистральных и распределительных трубопроводов.

При внезапно возникшей аварийной ситуации на котельных или тепловых сетях потребители тепловой энергии отключаются немедленно, с последующим извещением потребителя о причинах отключения в течение 2 часов.

В случае выхода из строя на длительное время (аварии) основного оборудования котельной, участков тепловых сетей заменяется график отключения потребителей тепловой энергии графиком ограничения на ту же величину.

На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения абонент принимает решение о сливе воды из теплопотребляющих систем по согласованию с теплоснабжающей организацией.

**Обязанности, права и ответственностьтеплоснабжающих организаций**

Теплоснабжающие организации обязаны довести до потребителей задания на ограничения тепловой энергии и мощности и время действия ограничений. Контроль за выполнением потребителями графиков ограничений и аварийных отключений осуществляют теплоснабжающие организации.

Теплоснабжающие организации обязаны в назначенные сроки сообщить о заданных объемах и обеспечить выполнение распоряжений о введении графиков ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности и несут ответственность, в соответствии с действующим законодательством, за быстроту и точность выполнения распоряжений по введению в действие графиков ограничений и аварийных отключений потребителей.

Руководители теплоснабжающих организаций несут ответственность за обоснованность введения графиков ограничений и отключений потребителей тепловой энергии, величину и сроки введения ограничений.



Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояние объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

**1.6. Порядок действий при использовании компьютерного моделирования аварийной ситуации в электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования**

Создание аварийной ситуации осуществлялось путем отключения части участков тепловых сетей источников тепловой энергии и последующего анализа гидравлического расчета с определением комплексной степени надежности данной системы теплоснабжения.

Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования" должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;



Изображение позволяет визуализировать результаты расчеты и определить оптимальные действия персонала. На ней с привязкой к объектам на карте, показано оптимальное распределение потоков теплоносителя, позволяющее обеспечить необходимый гидравлический режим тепловой сети в случае нештатной аварийной ситуации.

На основе данных, полученных при электронном моделировании, дежурный диспетчер может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- информацию о трубопроводной арматуре, которую необходимо открыть (закрыть) для теплоснабжения потребителей;
- список потребителей тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений.

Анализ переключений в тепловой сети производится с учетом выбранных переключений для объектов из списка и включает в себя:

- поиск попавших под отключение объектов тепловой сети;
- расчет объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления при данных изменениях в сети, вызванных аварийной ситуацией;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски и вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их экспорта в формат MS Excel или HTML.

Для выполнения расчета необходимо нажать кнопку "Выполнить". В результате выполнения задачи появится браузер "Просмотр результата", содержащий табличные данные результатов расчета.

Вкладки браузера содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Итоговые значения по потребителям содержат следующие значения:

а) Для тепловой сети:

- объем воды в подающем трубопроводе;
- объем воды в обратном трубопроводе;
- расчетная нагрузка на отопление;

расчетная нагрузка на вентиляцию;

- расчетная средняя нагрузка на ГВС;
- объем воды в системе отопления;
- объем воды в системе вентиляции;
- объем воды в системе ГВС;
- суммарный объем воды.

б) Итоговые значения по обобщенным потребителям:

- объем воды в подающем трубопроводе;
- объем воды в обратном трубопроводе;
- расход воды на системы отопления, систему вентиляции и закрытые системы ГВС;
- расход воды на открытый водоразбор.

V. Поиск в слое подложке



(Продолжение на 108-й стр.)

Поиск в слое подложке позволяет осуществить поиск в заданном слое объектов, местоположение которых совпадает с местоположением потребителей в слое сети. Результаты поиска отображаются на карте в виде тематической раскраски объектов слоя-подложки и выводятся в отчет.

Для ввода исходных данных необходимо выполнить следующие действия:

а) Выберите закладку "Поиск в слое подложке".

б) Выберите с помощью переключателей "Учитывать потребителей" необходимые условия поиска:

Всех в сети. Поиск будет осуществляться для всех потребителей в слое сети, дополнительных настроек производить не надо, и можно сразу производить поиск;

Из группы. Поиск будет осуществляться для потребителей, входящих в текущую группу в слое сети;

Из списка. Поиск будет осуществляться для потребителей, входящих в список в окне диалога, перед началом поиска необходимо добавить потребителей в список. Для этого выделите в режиме на карте потребителя, для которого необходимо произвести поиск. Нажмите кнопку на панели диалога. Выбранный потребитель добавится в список в диалоговом окне. Таким же образом добавьте в список всех необходимых для поиска потребителей.

Для поиска в слое подложке необходимо выполнить следующие действия:

Для выполнения поиска нажмите кнопку "Выполнить". В результате выполнения задачи появится браузер "Просмотр результата", содержащий табличные данные результатов поиска и выполнится раскраска слоя-подложки в зависимости от режимов потребителей и выбранных настроек.

Каждая запись результирующей таблицы соответствует потребителю и соответствующему объекту слоя подложки и содержит заданные в настройках поля из баз данных, а также информацию о текущем режиме потребителя.

При необходимости вы можете удалить раскраску с помощью кнопки

VI. Настройки

Слой сети. В диалоге настроек выберите закладку "Слой сети". В выпадающем списке с помощью левой кнопки мышки выберите нужный слой сети и в списке видов сети выберите соответствующий вид сети.

Анализ переключений. В диалоге настроек выберите закладку "Анализ переключений". В верхнем списке отображается перечень всех типов для выбранного слоя сети.

Для того, чтобы определенный тип элементов сети вошел в отчет по поиску изменений в сети, необходимо включить его в списке типов и выбрать нужные поля для вывода в отчет. Для включения типа в отчет с помощью левой кнопки мыши установите напротив названия типа галочку.

При выделении названия типа в верхнем разделе, в списке Доступные поля отобразится список всех полей базы данных текущего выбранного типа, которые могут



быть включены в отчет. В списке Поля для вывода отобразится список полей, которые были выбраны для включения в отчет.

Слой подложка. В диалоге настроек выберите закладку "Слой подложка".

В верхнем списке, в разделе "Слой подложка" отображается перечень слоев карты. Для выбора нужного слоя, в котором будет осуществляться поиск и раскраска объектов, попадающих под потребителей сети, с помощью левой кнопки мыши установите галочку. В левом нижнем списке содержится список всех полей базы данных выбранного слоя, которые могут быть включены в отчет. В правом нижнем списке содержится список полей, которые были выбраны для включения в отчет.

В верхнем списке, в разделе "Слой сети" отображается перечень типов потребителей слоя сети. Выберите нужный тип потребителей, для которых будет осуществляться поиск в слое подложке и задайте необходимые для вывода в отчет поля.

Опция "Выводить отчет": кроме тематической раскраски объектов слоя подложки, результаты поиска выводятся в браузер "Просмотр результата".

Опция "Раздельный отчет по режимам": в браузере "Просмотр результата" результаты поиска группируются в отдельные таблицы, в зависимости от режимов потребителей.

VII. Раскраска

Для проведения раскраски в диалоге настроек выберите закладку "Раскраска".

Раскраска слоя подложки по состоянию потребителей сети позволяет задать стиль и цвет заливки площадных объектов слоя подложки в зависимости от режима соответствующих потребителей. Режим "Не определен" соответствует ситуации, когда на один объект слоя подложки попадает несколько потребителей с разными режимами. Для задания стиля и цвета заливки нужного режима нажмите соответствующую кнопку. В появившемся диалоге выберите необходимые параметры.

Раскраска отключенных/изолированных участков сети позволяет задать стиль и цвет участков сети отключенных/изолированных от источников. Для задания нужного стиля и цвета нажмите соответствующую кнопку. В появившемся диалоге выберите необходимые параметры.

VIII. Работа со списком объектов

При работе со списком объектов в него возможно добавлять объекты из активного слоя карты. Для этого необходимо выделить объект на карте в режиме и нажать кнопку . Для удаления объекта из списка выделите его в списке и нажмите кнопку . При передвижении по списку, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в текущий экстент карты, то экстент устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты. При выбранной закладке "Анализ переключений", с помощью кнопок и вы можете просмотреть и распечатать отчет по списку объектов. Поля для подготовки отчета берутся из настроек соответствующего типа объекта сети.

IX Работа с браузером результатов расчета



Навигация. Браузер "Просмотр результата" содержит табличные данные результатов расчета. Для того, чтобы сделать активной нужную таблицу – необходимо выбрать соответствующую вкладку браузера. При выделении с помощью левой клавиши мыши записи в таблице, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в текущий экстент карты, то экстент устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты.

Создание отчета. Для создания отчета по табличным данным результатов расчета нажмите кнопку . Появится диалог создания отчета.

Для предварительного просмотра отчета необходимо нажать кнопку "Просмотр". Для проведения печати отчета необходимо нажать кнопку "Печать".

Экспорт в MS Excel. Для экспорта в электронную таблицу MS Excel табличных данных результатов расчета необходимо нажать кнопку . В окне появится диалог экспорта в MS Excel.

В строке "Путь к книге Excel" необходимо нажать кнопку "Обзор" и указать полный путь к файлу электронной таблицы. В строке "Имя листа" необходимо ввести имя листа, в который будут сохранены данные. После этого необходимо нажать кнопку "Сохранить".

X Экспорт в HTML

Для экспорта в HTML страницу табличных данных результатов расчета нажмите кнопку . Появится диалог экспорта в HTML.

В строке "Имя файла" необходимо нажать кнопку "Обзор" и указать полный путь к файлу HTML, в который будут сохранены данные. После этого необходимо нажать кнопку "Сохранить".

В качестве примеров в настоящем Плане действий приведено варианты электронного моделирования при ликвидации аварийных ситуаций, произошедших в системе теплоснабжения.

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций должно использоваться персоналом организаций, занятых в сфере теплоснабжения для принятия оптимальных решений по организации теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании выдаются рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений в тепловых сетях.

Лицо производственно-технической службы организаций, занятых в сфере теплоснабжения, работающее с электронной моделью системы теплоснабжения, в программно-расчетном комплексе для анализа переключений, поиска ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок должен выполнять следующие действия:

- Активировать модуль «Коммутационные задачи» электронной модели системы теплоснабжения.
- Для начала работы включить необходимые слои электронной модели системы теплоснабжения.
- Задать список переключаемых объектов, участков тепловой сети, на которых возникла аварийная ситуация.



- Реализовать команду "Анализ переключений", что позволит рассчитать изменения в тепловой сети вследствие отключения или изолирования заданных объектов сети (участков, арматуры и т.д), вызванных аварийной ситуацией, провести расчет объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления при данных изменениях в сети.

После выбора переключения на карте монитора дежурного диспетчера теплоснабжающей организации автоматически определится и отобразится в виде тематической раскраски зона отключенных аварийных участков сети и потребителей.

На схеме с привязкой к объектам к карте местности:

- выделятся элементы (потребители, участки трубопроводов, тепловые камеры и т.д.), попавшие в зону аварийного отключения;
- отобразится оптимальное распределение потоков теплоносителя, позволяющее обеспечить необходимый гидравлический режим тепловой сети в случае нештатной аварийной ситуации.

На основе данных, полученных при электронном моделировании, дежурный диспетчер может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- список потребителей тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений.

С применением электронного моделирования проводить расчеты объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления, при изменениях в сети, вызванных аварийной ситуацией.

При необходимости формировать в отчет табличные данные результатов расчета, экспортировав их в электроные таблицы MS Excel или HTML, а также вывести таблицы при необходимости на печать.

Создание аварийной ситуации осуществлялось путем отключения части участков тепловых сетей источников тепловой энергии и последующего анализа гидравлического расчета с определением комплексной степени надежности данной системы теплоснабжения.

**Котельная «Дом Советов»**

Рассмотрим моделирование аварийной ситуации по котельной «Дом Советов». На рисунке ниже отмечены участки тепловых сетей, которые были переведены в статус «Отключен» для создания ситуации по симуляции аварии на данном участке.

**Рисунок 1 - Симуляция аварийной ситуации на тепловой сценарий**

После отключения данных участков был выполнен гидравлический расчет, результаты которого представлены в таблицах ниже.

**Таблица 1 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов»**

| Параметр | Значение |
|---|---|
| Количество жителей | 0 |
| Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0,526914 |
| Нагрузка на отопление (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на отопление (зависимая), Гкал/ч | 0,526914 |
| Суммарная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (зависимая), Гкал/ч | 0 |
| Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0,183011 |
| Нагрузка на ГВС (открытая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на ГВС (закрытая), Гкал/ч | 0,183011 |
| Объем воды в подающем тр., куб.м | 2,265471 |
| Объем воды в обратном тр., куб.м | 2,265471 |
| Объем воды в системе отопления, куб.м | 12,75132 |
| Объем воды в системе вентиляции, куб.м | 0 |
| Объем воды в системе ГВС, куб.м | 0 |
| Суммарный объем воды, куб. м | 17,282261 |

**Таблица 2 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по потребителю**

| ID Участки | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 226 | ТК-45 | ТК-46 | 23 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 236 | ТК-15 | ТК-16 | 23 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 229 | Уз | ТК-15 | 12 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 232 | Уз | Кирова 68 | 12 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 238 | ТК-16 | ТК-17 | 30 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 240 | ТК-17 | ТК-18 | 24 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 242 | ТК-18 | ТК-19 | 27 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 244 | ТК-19 | Октябрьская 35 | 10 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 246 | ТК-19 | Октябрьская 33 | 41 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 248 | ТК-18 | Октябрьская 35а | 8 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 250 | ТК-17 | Кирова 64 | 20 | 0,057 | 0,057 | 0,0000057 |
| 252 | ТК-16 | Кирова 66 | 8 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 228 | ТК-46 | Уз | 31 | 0,108 | 0,108 | 0,0000057 |
| 234 | ТК-15 | уз1 | 30 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 9124 | уз1 | Октябрьская 37 | 10 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |



| ID Участки | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 9127 | уз1 | уз2 | 8 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |
| 9150 | уз2 | пр.Калинина 83 | 12 | 0,089 | 0,089 | 0,0000057 |

**Таблица 3 - Итоговые значения аварийного отключения котельной «Дом Советов» по участку сети**

| ID Потребитель | Адрес узла ввода | Наименование узла | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| 231 | Кирова 68 | Кирова 68 | 0,09564105 | 0,0258445 |
| 233 | ул.Октябрьская 37 | Октябрьская 37 | 0,090644 | 0,0258445 |
| 243 | ул.Октябрьская 35 | Октябрьская 35 | 0,067729 | 0,0258445 |
| 245 | ул.Октябрьская 33 | Октябрьская 33 | 0,018333 | 0,0021 |
| 247 | ул.Октябрьская 35А | Октябрьская 35а | 0,092484 | 0,0258445 |
| 249 | пр.Кирова 64 | Кирова 64 | 0,034935 | 0,0258445 |
| 251 | пр.Кирова 66 | Кирова 66 | 0,070333 | 0,0258445 |
| 9126 | пр.Калинина 83 | пр.Калинина 83 | 0,056815 | 0,0258445 |

Как видно из результатов расчета, авария на данных участках не влечет за собой критических и существенных последствий для качества оказания услуги теплоснабжения потребителям. Полученные предупреждения об опорожнении системы на части потребителей нельзя отнести к существенным последствиям, так как даже при данной нехватке напора, которая является небольшой, они продолжают получать услугу теплоснабжения без изменения температуры внутреннего воздуха в помещении до уровня ниже нормативного.

**Котельная Калинина, 42а**

Рассмотрим моделирование аварийной ситуации по котельной Калинина, 42а. На рисунке ниже отмечены участки тепловых сетей, которые были переведены в статус «Отключен» для создания ситуации по симуляции аварии на данном участке.

**Рисунок 2 - Симуляция аварийной ситуации на тепловой сценарий**



После отключения данных участков был выполнен гидравлический расчет, результаты которого представлены в таблицах ниже.

**Таблица 4 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а**

| Параметр | Значение |
|---|---|
| Количество жителей | 0 |
| Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0,12104 |
| Нагрузка на отопление (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на отопление (зависимая), Гкал/ч | 0,12104 |
| Суммарная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (независимая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на вентиляцию (зависимая), Гкал/ч | 0 |
| Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0,02537 |
| Нагрузка на ГВС (открытая), Гкал/ч | 0 |
| Нагрузка на ГВС (закрытая), Гкал/ч | 0,02537 |
| Объем воды в подающем тр., куб.м | 1,736613 |
| Объем воды в обратном тр., куб.м | 1,736613 |
| Объем воды в системе отопления, куб.м | 3,752237 |
| Объем воды в системе вентиляции, куб.м | 0 |
| Объем воды в системе ГВС, куб.м | 0 |
| Суммарный объем воды, куб. м | 7,225462 |

**Таблица 5 - Итоговые значения аварийного отключения котельной Калинина, 42а по потребителю**

| ID Участки | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 6684 | Уз | Московская улица 2 | 1 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9218 | ТК-18 | Уз2 | 14 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 6920 | ТК-17 | пр.40 лет Октября 42 | 20 | 0,076 | 0,076 | 0,0000057 |
| 6189 | ТК-16 | 40 лет Октября 42 | 4 | 0,076 | 0,076 | 0,0000057 |
| 6676 | ТК-1а | ТК-16 | 33 | 0,15 | 0,15 | 0,0000057 |
| 6686 | Уз | ТК-18 | 27 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9220 | Уз2 | Уз3 | 40 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 9222 | Уз3 | проспект 40 лет Октября 52 | 60 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |
| 6678 | ТК-16 | ТК-17 | 80 | 0,1 | 0,1 | 0,0000057 |
| 9233 | ТК-17 | Уз | 70 | 0,05 | 0,05 | 0,0000057 |

**Таблица 6 - Итоговые значения аварийного отключения Калинина, 42а по участку сети**

| ID Потребитель | Адрес узла ввода | Наименование узла | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6683 | Московская улица 2 | Московская улица 2 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999606 | 0,067 |
| 4741 | пр.40 лет Октября 42 | 40 лет Октября 42 | 0,097321 | 0 | 1 | 0,999772 | 0,4373 |
| 6919 | пр.40 лет Октября 42 | пр.40 лет Октября 42 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999648 | 0,0673 |
| 6690 | проспект 40 лет Октября 52 | проспект 40 лет Октября 52 | 0,0079063 | 0,0084565 | 1 | 0,999481 | 0,0872 |

Как видно из результатов расчета, авария на данных участках не влечет за собой критических и существенных последствий для качества оказания услуги теплоснабжения потребителям. Полученные предупреждения об опорожнении системы на части потребителей нельзя отнести к существенным последствиям, так как даже при данной нехватке напора, которая является небольшой, они продолжают получать услугу теплоснабжения без изменения температуры внутреннего воздуха в помещении до уровня ниже нормативного.

Вывод:

Электронная модель системы теплоснабжения позволяет выполнять моделирование и последующий расчет аварийных ситуаций на системе теплоснабжения различными



вариантами. Выше был рассмотрен вариант моделирования аварийной ситуации и ее влияние на показатель надежности системы. При выполнении текущей схемы теплоснабжения был дополнительно сформирован отдельный слой с названием «Моделирование аварийных ситуаций». Все описанные ваше сценарии проводились в данном слое, таким образом, это позволяет детально изучить работу систем по каждому потребителю или выполнить альтернативный расчет, отметив для аварии другие участки сетей теплоснабжения.

### 1.7. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

Формами, необходимыми для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения являются:

- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- внутренние инструкции, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом действующей нормативно-технической документации;
- утвержденные техническими руководителями предприятий схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников;
- отчетные макеты (формы) об аварийных ситуациях в системе централизованного теплоснабжения.

План действий должен быть тщательно изучен специалистами организаций (учреждений):

- в администрации: руководителями и специалистами, связанными с эксплуатацией системы теплоснабжения;
- в организациях, занятых в сфере теплоснабжения: руководителем, главным инженером, персоналом технических, оперативных и ремонтных служб;
- в управляющих компаниях по обслуживанию многоквартирных домов.

Ознакомление с Планом действий должно быть оформлено под расписку.

План действий должен быть вывешен на видных местах в котельных и ЦТП, эксплуатируемых организациями, занятыми в сфере теплоснабжения, иных доступных местах по решению руководителя организации, для постоянного ознакомления с ним персонала.

Знание Плана действий проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий, проводимых совместно (раздельно) администрацией и организаций, занятых в сфере теплоснабжения.

Запрещается допускать к производственной деятельности лиц, связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения - работающих в администрации и ее подразделениях, организациях, занятых в сфере теплоснабжения, управляющих компаниях, занятых обслуживанием многоквартирных домов, не ознакомленных с Планом действий.



Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и внерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители, диспетчерские службы ежегодно до 1 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Предлагаемый макет (форма) оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ приведены в таблице ниже.



(Продолжение на 109-й стр.)

**Таблица 7 - Предлагаемый макет (форма) оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

| № п/п | Содержание | Информация* |
|---|---|---|
| 1 | Наименование предприятия (управляющей компании) | |
| 2 | Дата и время повреждения | |
| 3 | Наименование объекта, его местонахождение | |
| 4 | Характеристика повреждения (отключение, ограничение) | |
| 5 | Причина повреждения | |
| 6 | Балансовая принадлежность поврежденного объекта | |
| 7 | Количество отключенных потребителей, в т.ч.:<br>здания и сооружения (в т.ч.жилые);<br>социально значимыеобъекты;<br>население;<br>объектыжизнеобеспечения | |
| 8 | Численность граждан, пострадавших во время повреждения | |
| 9 | Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения | |
| 10 | Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности,<br>техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения | |
| 11 | Организация - исполнитель работ | |
| 12 | Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия протокола) | |
| 13 | Планируемые дата и время завершения работ | |
| 14 | Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон | |

* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно- восстановительных работ.

29

Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала приведен в таблице ниже.

**Таблица 8 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала**

| № п/п | Наименование документа | Краткое содержание |
|---|---|---|
| 1 | Оперативный журнал | Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима.<br>Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям. Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре |
| 2 | Список ремонтного и руководящего персонала | Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей ТЭЦ (котельной) |
| 3 | Список телефонов городских организаций | Список телефонов городских (районных) аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций |
| 4 | Суточная ведомость теплосети | Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки |
| 5 | Оперативная схема тепловых сетей | Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент суток |
| 6 | Журнал распоряжений (оператору) диспетчеру | Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети) |
| 7 | Журнал (картотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы | Регистрация заявок на вывод оборудования из работы поступивших в ПДП и РДП от районов теплосети или ТЭЦ (котельных), с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплопотребления. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу |
| 8 | Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям | Регистрация нарядов-допусков и распоряжений на проведение работ с указанием содержания работ и места их проведения, производителя работ (наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ |
| 9 | Бланк переключений | Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении |
| 10 | Журнал регистрации параметров в контрольных точках | Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепломагистралей |
| 11 | Журнал анализов сетевой и подпиточной воды | Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата |
| 12 | Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок | Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок по воде и пару для теплопотребления каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплопотребление |
| 13 | Перечень резервных источников теплоснабжения ответственных потребителей | Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием их адресов и телефонов, а также производительности абонентских котельных |
| 14 | Журнал дефектов | Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка |
| 15 | Книга жалоб абонентов | Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах |
| 16 | График работы дежурного персонала | Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей |
| 17 | Список ответственных руководителей и производителя работ | Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов |
| 18 | Список должностных лиц, имеющих право пользования | Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов |

30

| № п/п | Наименование документа | Краткое содержание |
|---|---|---|
| | оперативной радиосвязью | |
| 19 | Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях | Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов |
| 20 | Положение о диспетчерском пункте тепловых сетей | Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети |
| 21 | Положение (должностная инструкция) | Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места) |
| 22 | Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) | Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места |
| 23 | Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) | Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности |
| 24 | Журнал заявок на приемку оборудования | Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования |
| 25 | График текущего ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 26 | График капитального ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 27 | График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний периоды) | Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла |
| 28 | Карта уставок технологических защит | Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени |
| 29 | Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети) | Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района) |
| 30 | Схема тепловых сетей | Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры |
| 31 | Тепловая схема источника тепла (котельной) | Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла |
| 32 | Схема трубопроводов источника тепла | Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды |
| 33 | Схема тепловой камеры (павильона, насосной станции) | Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и регулирующей арматуры, оборудования и контрольно-измерительных приборов |
| 34 | Планшетная схема на отдельный участок | Изображение в плане отдельного участка теплосетей (основных трубопроводов и ответвлений) с указанием диаметров, обозначением на них тепловых пунктов, тепловых камер, компенсаторов, задвижек, номеров и адресов абонентов с указанием назначения, и этажности зданий |
| 35 | Принципиальная схема магистральных сетей | Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений |
| 36 | Расчетная схема тепловых сетей | Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка |
| 37 | Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей | Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети |
| 38 | Перечень работ, проводимых по нарядам | Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером ПТС |
| 39 | Наряд-допуск | Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы |

31

Приложение №1 к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций

Порядок
действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

| № п\п | Мероприятия | Срок исполнения | Исполнитель |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения | | |
| 1 | При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций (далее - ДДС РСО) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:<br>определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения);<br>принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования;<br>организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам;<br>организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них;<br>принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения;<br>сбор от ДДС РСО и обобщение сведений о последствиях аварийной ситуации, ходе ведения работ по её устранению, задействованные силы и средства. | Немедленно | ДДС РСО, администрация города Пятигорска<br><br>аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, администрация города Пятигорска<br><br>аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, Администрация города Пятигорска<br><br>аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, администрация города Пятигорска<br><br>ЕДДС |
| 2 | Усиление ДДС РСО и ЕДДС (при необходимости). | Ч+ 01.ч.30 мин. | РСО, ЕДДС, администрация города Пятигорска |
| 3 | Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения;<br>подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток;<br>обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы;<br><br>сбор сведений о наличии и работоспособности автономных источников питания, распределение автономных источников питания по объектам | Ч+(0ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин) | РСО, администрация города Пятигорска<br><br>аварийно-восстановительные бригады РСО, администрация города Пятигорска<br>аварийно-восстановительные бригады РСО, администрация города Пятигорска<br>ЕДДС |

32

| № п\п | Мероприятия | Срок исполнения | Исполнитель |
|---|---|---|---|
| 4 | При поступлении сигнала в администрацию города об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения:<br>оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей) | Немедленно<br>Ч + 1ч.30мин. | ЕДДС |
| 5 | Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения, в том числе, с применениемэлектронного моделирования аварийной ситуации в схеме теплоснабжения города Пятигорска, выполненной на базе программного комплекса «ZULU» и выдача рекомендаций в администрацию города | Ч + 2ч.00 мин. | администрация города Пятигорска,<br>ООО «Пятигорсктеплосервис»<br>г. Пятигорска, ЕДДС |
| 6 | Проведение заседания КЧС и ОПБ МО и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ МО «О переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим повышенной готовности» (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей) | Ч+(1ч.30 мин -2ч.30 мин). | Председатель КЧС и ОПБ муниципального образования (далее МО), оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 7 | Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ МО | Ч+2ч. 30 мин. | Глава города Пятигорска |
| 8 | Уточнение (при необходимости):<br>- пунктов приема эвакуируемого населения;<br>- планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации.<br>Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых | Ч + 2ч.30 мин. | Эвакоприемная комиссия МО |
| 9 | Перевод ОДС в режим повышенная готовность (по решению Главы города). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) (при необходимости) | Ч+2ч.30 мин. | Председатель КЧС и ОПБ МО, оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 10 | Выезд оперативной группы МО на место, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению Главы города). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС | Ч+( 2ч. 00 мин -<br>- 3 час.00 мин) | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 11 | Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава МО (по решению Главы города) | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 12 | Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения | Ч+3ч. 00 мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 13 | Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости) | Ч+3ч. 00 мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 14 | Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения МО | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |

33

| № п\п | Мероприятия | Срок исполнения | Исполнитель |
|---|---|---|---|
| 15 | Организация сбора и обобщения информации:<br>- о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации;<br>- о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения МО;<br>- о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива | Через каждый<br>1 час (в течении первых суток)<br>2 часа<br>(в последующие сутки) | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 16 | Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения МО | В ходе ликвидации аварии | Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО |
| 17 | Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии | Ч+3 ч 00 мин. | Отделы полиции МВД России по г. Пятигорску |
| 18. | Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения | По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ МО | Аварийно-восстановительные бригады ресурсоснабжающих организаций города Пятигорска |
| | По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации) | | |
| 19 | Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ МО о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим чрезвычайной ситуации | Ч+24час.00 мин- | Председатель КЧС и ОПБ МО |
| 20 | Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность нештатных аварийно-спасательных формирований (НАСФ). Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС | По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ МО | администрация города Пятигорска |
| 21 | Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга | Через каждые<br>2 часа. | Оперативный штаб при КЧС и ОПБ МО |
| 22 | Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим повседневной деятельности | При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения | Секретарь КЧС и ОПБ МО |
| 23 | Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ОТП РСЧС в режим повседневной деятельности | По завершении работ по ликвидации ЧС | Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |
| 24 | Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС | В течение месяца после ликвидации ЧС | Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |

34

Приложение №2 к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций

«Утверждаю»
Руководитель теплоснабжающей организации

«Согласовано»
МУ «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска»

ГРАФИК
ограничения и аварийного отключения потребителей при недостатке тепловой мощности или топлива во системе теплоснабжения на осенне-зимний период.

| Теплоисточник, потребитель | Разрешенный договорной максимум | Суточный полезный отпуск | Аварийная бронь | Технологическая бронь | Номер очереди и величина сбросной нагрузки | Ф.И.О., должность, телефон оперативного персонала, потребителя, отв. за внешние ограничения |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |

35

Приложение №3 к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций

Акты аварийной и технологической брони теплоснабжения

1. Наименование предприятия
2. Адрес
3. Телефоны: руководителя, гл.энергетик
4. Договорная нагрузка - т/ч, Гкал/ч
5. Сменность предприятия -
6. Выходные дни -
7. Величина технологической брони -
8. Величина аварийной брони -
9. Суточное потребление - т/ч, Гкал/ч
10. Кол-во питающих теплопроводов:
горячая вода -

Настоящий акт составлен _____
(дата) (должность, Ф.И.О.)
при участии представителя предприятия _____
(должность, Ф.И.О.)

| Тепло-источник | Номер питающего паропровода | Технологическая бронь | | | Аварийная бронь | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Перечень теплоприемников, отключение которых приведет к нарушению технологического процесса | Величина, тн | Время, необходимое для завершения, час | Перечень теплоприемников, отключение которых приведет к взрыву, пожару, порче сырья, создаст опасность для жизни людей | Величина аварийной брони, тн. |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Примечание: если после 1 октября т.г. у потребителя произошли изменения в технологии, схеме теплоснабжения, объеме производства, то акт подлежит пересмотру по заявке потребителя.

Акт составил: _____ (Ф.И.О., должность)
В присутствии: _____ (Ф.И.О., должность)
С актом ознакомлены: _____
Руководитель предприятия _____

36

(Окончание на 110-й стр.)

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
## администрации города Пятигорска Ставропольского края

**26.03.2026 г. Пятигорск № 974**

**Об утверждении Порядка предоставления дополнительной меры социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции**

В соответствии с п. 5 ст. 1 Федерального закона от 27 мая 1998 года № 76-ФЗ «О статусе военнослужащих», Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20 марта 2025 года № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Уставом муниципального образования городского округа города-курорта Пятигорска Ставропольского края, в целях реализации решения Думы города Пятигорска от 20 января 2026 г. № 2-10 РД «О дополнительной мере социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции», -

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить Порядок предоставления дополнительной меры социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Муниципальному учреждению «Финансовое управление администрации города Пятигорска» осуществлять финансирование расходов, связанных с реализацией настоящего постановления за счет и в пределах средств, предусмотренных в бюджете города-курорта Пятигорска на соответствующий финансовый год.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации города Пятигорска Карпову В.В.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования в газете «Пятигорская правда», подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования города-курорта Пятигорска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (https://pyatigorsk.gosuslugi.ru) и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2026.

**Глава города Пятигорска Д. Ю. ВОРОШИЛОВ**

**Приложение к постановлению администрации города Пятигорска от 26.03.2026 № 974**

Порядок
предоставления дополнительной меры социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции

1. Настоящий Порядок определяет механизм назначения и выплаты дополнительной меры социальной поддержки отдельных категорий граждан Российской Федерации, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции (далее соответственно – Порядок, дополнительная мера социальной поддержки).

2. Назначение и выплата дополнительной меры социальной поддержки осуществляется Муниципальным учреждением «Управление социальной поддержки населения администрации города Пятигорска» (далее – Управление).

3. Дополнительная мера социальной поддержки предоставляется гражданину Российской Федерации, заключившему контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации через Военный комиссариат городов Пятигорск, Лермонтов, Ессентуки и Кисловодск Ставропольского края от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции (далее – граждане, заключившие контракт).

4. Дополнительная мера социальной поддержки предоставляется в беззаявительном порядке в размере, установленном решением Думы города Пятигорска от 20 января 2026 г. № 2-10 РД «О дополнительной мере социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции».

5. Предоставление дополнительной меры социальной поддержки осуществляется за счет средств резервного фонда администрации города Пятигорска.

6. В целях выделения бюджетных ассигнований из резервного фонда администрации города Пятигорска Управление направляет в муниципальное учреждение «Финансовое управление администрации города Пятигорска» (далее – финансовый орган) заявку, содержащую обоснование размера необходимых средств.

В случае возникновения потребности в дополнительных бюджетных ассигнованиях Управление направляет в муниципальное учреждение «Финансовое управление администрации города Пятигорска» дополнительную заявку, содержащую обоснование размера необходимых средств.

7. Финансовый орган в течение 3-х рабочих дней со дня получения заявки, указанной в пункте 6 настоящего Порядка, подготавливает соответствующий проект постановления администрации города Пятигорска о выделении бюджетных ассигнований из резервного фонда администрации города Пятигорска и направляет его на согласование и утверждение в администрацию города Пятигорска.

8. Финансовый орган в течение 3-х рабочих дней с даты утверждения постановления администрации города Пятигорска о выделении бюджетных ассигнований из резервного фонда администрации города Пятигорска вносит изменения в сводную бюджетную роспись города-курорта Пятигорска.

9. Управление осуществляет назначение и выплату дополнительной меры социальной поддержки на основании предоставленных Военным комиссариатом городов Пятигорск, Лермонтов, Ессентуки и Кисловодск Ставропольского края на каждого гражданина, заключившего контракт, следующих документов:

9.1. Надлежащим образом заверенная копия выписки из приказа начальника пункта отбора на военную службу по контракту (1 разряда) г. Ставрополь по личному составу о прохождении службы в воинских частях Министерства обороны Российской Федерации;

9.2. Заверенная копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, гражданство Российской Федерации, выданного уполномоченным государственным органом;

9.3. Сведения о месте постоянного жительства или месте пребывания (регистрации);

9.4. Реквизиты банковского счета, открытого в российской кредитной организации.

10. Документы, указанные в пункте 9 настоящего Порядка, поступившие в Управление, регистрируются в Журнале регистрации документов для предоставления дополнительной меры социальной поддержки отдельных категорий граждан, заключивших контракт с 01.01.2026 г. по 31.05.2026 г. с Министерством обороны Российской Федерации от муниципального образования города-курорта Пятигорска сроком не менее года для выполнения задач в зоне специальной военной операции в день их поступления, с указанием даты получения документов, их комплектности.

11. Основаниями для отказа в предоставлении дополнительной меры социальной поддержки являются:

– получение от Военного комиссариата городов Пятигорск, Лермонтов, Ессентуки и Кисловодск Ставропольского края неполного комплекта документов, указанных в пункте 9 настоящего Порядка на гражданина, заключившего контракт;

– несоответствие представленных документов условиям назначения и выплаты дополнительной меры социальной поддержки.

12. Отказ оформляется уведомлением в свободной форме и направляется Управлением в течение 3 рабочих дней со дня поступления документов в Военный комиссариат городов Пятигорск, Лермонтов, Ессентуки и Кисловодск Ставропольского края.

13. В случае отсутствия оснований для отказа в предоставлении дополнительной меры социальной поддержки, предусмотренных пункте 11 настоящего Порядка, Управление в течение 5 рабочих дней со дня поступления документов, указанных в пункте 9 настоящего Порядка, предоставляет в Финансовый орган заявку (дополнительную заявку) согласно пункту 6 настоящего Порядка с приложением копий вышеуказанных документов.

14. Выплата дополнительной меры социальной поддержки осуществляется Управлением путем ее перечисления на банковский счет гражданина, заключившего контракт, открытый в российской кредитной организации, в течение 30 рабочих дней со дня доведения в установленном порядке предельных объемов финансирования на лицевой счет Управления.

15. Управление ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, составляет отчет об использовании бюджетных ассигнований резервного фонда администрации города Пятигорска по форме согласно приложению 1 к Порядку использования бюджетных ассигнований резервного фонда администрации города Пятигорска, утвержденного постановлением администрации города Пятигорска от 19.08.2022 № 3165, и представляет его в Финансовый орган.

В графе «Примечание» указывается количество граждан, заключивших контракт, которым предоставлена дополнительная мера социальной поддержки.

16. Документы, поступившие в Управление с целью получения дополнительной меры социальной поддержки хранятся в Управлении в течение трех лет способом, исключающим возможность обработки содержащихся в них персональных данных, в том числе возможности ознакомления, изменения, копирования, распространения третьими лицами.

17. Дополнительная мера социальной поддержки предоставляется гражданам, заключившим контракт, независимо от получения ими иных социальных гарантий, мер социальной поддержки, установленных законодательством Российской Федерации, Ставропольского края.

18. Дополнительная мера социальной поддержки подлежит возврату в доход бюджета города-курорта Пятигорска в полном объеме гражданином, заключившим контракт, в случае его увольнения с военной службы ранее срока окончания действия контракта, на основании которого получена из бюджета города денежная выплата по основаниям, предусмотренным подпунктами «д» – «е1» и «з» пункта 1, подпунктами «в» – «е2» и «к» – «м» пункта 2 статьи 51 Федерального закона от 28 марта 1998 года № 53-ФЗ «О воинской обязанности и военной службе».

19. Информация об увольнении гражданина, заключившего контракт, по основаниям, указанным в пункте 18 настоящего Порядка, (далее – лицо, уволенное с военной службы) и о месте его постоянного жительства или месте пребывания (регистрации) на момент наступления обстоятельств, указанных в пункте 18 настоящего Порядка (при наличии), поступает в Управление от Военного комиссариата городов Пятигорск, Лермонтов, Ессентуки и Кисловодск Ставропольского края.

20. Управление в письменной форме уведомляет лицо, уволенное с военной службы, по месту постоянного жительства или месту пребывания (регистрации) в течение 10 календарных дней со дня поступления сведений, указанных в пункте 19 настоящего Порядка о необходимости возврата средств, предоставленных ему в качестве дополнительной меры социальной поддержки.

21. Лицо, уволенное с военной службы, обязано в течение 75 календарных дней со дня направления письменного уведомления перечислить средства, предоставленные ему в качестве дополнительной меры социальной поддержки, по реквизитам, указанным в письменном уведомлении.

22. В случае если лицо, уволенное с военной службы, не возвратило в установленные сроки средства, предоставленные ему в качестве дополнительной меры социальной поддержки, производится взыскание указанных средств в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Заместитель главы администрации города Пятигорска, управляющий делами администрации города Пятигорска А. А. МАЛЫГИНА**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
## администрации города Пятигорска Ставропольского края

**26.03.2026 г. Пятигорск № 976**

**Об обеспечении отдыха и оздоровления детей, обучающихся в общеобразовательных организациях города-курорта Пятигорска, в каникулярный период 2026 года**

На основании Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 20 марта 2025 года № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Закона Ставропольского края от 24 декабря 2021 г. № 132-кз «Об отдельных вопросах организации и обеспечения отдыха и оздоровления детей в Ставропольском крае», Закона Ставропольского края от 27 декабря 2021 г. № 136-кз «О наделении органов местного самоуправления муниципальных и городских округов Ставропольского края отдельными государственными полномочиями Ставропольского края по организации и обеспечению отдыха и оздоровления детей», Устава муниципального образования городского округа города-курорта Пятигорска Ставропольского края и в целях обеспечения отдыха и оздоровления детей, обучающихся в общеобразовательных организациях города-курорта Пятигорска, в каникулярный период 2026 года,-

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить размер стоимости пребывания одного обучающегося общеобразовательной организации города-курорта Пятигорска в лагерях с дневным пребыванием, организованных муниципальными общеобразовательными организациями города-курорта Пятигорска или муниципальными организациями дополнительного образования города-курорта Пятигорска в сумме 3 915,00 рублей, в том числе:

за счет средств бюджета Ставропольского края, предоставленных бюджету города-курорта Пятигорска в форме субвенции на выполнение переданных полномочий по организации и обеспечению отдыха и оздоровления детей (далее – субвенция), в сумме 2 240,00 рублей;

за счет средств родителей (законных представителей) и (или) иных источников финансирования, не запрещенных федеральным законодательством, в сумме 1 675,00 рублей.

2. Установить размер частичной оплаты стоимости путевки в стационарные организации отдыха на одного обучающегося общеобразовательной организации города-курорта Пятигорска, за счет средств субвенции в сумме 11 065,86 рублей, предоставляемой однократно в одну из:

государственных организаций отдыха детей и их оздоровления стационарного типа, оказывающих услуги по организации отдыха и оздоровления детей, подведомственных исполнительному органу Ставропольского края, осуществляющему государственное управление в сфере образования;

муниципальных организаций отдыха детей и их оздоровления стационарного типа, оказывающих услуги по организации отдыха и оздоровления детей;

частных организаций отдыха детей и их оздоровления стационарного типа, оказывающих услуги по организации отдыха и оздоровления детей.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации города Пятигорска – начальника муниципального учреждения «Управление образования администрации города Пятигорска» Васютину Н. А.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования в газете «Пятигорская правда».

**Глава города Пятигорска Д. Ю. ВОРОШИЛОВ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
## администрации города Пятигорска Ставропольского края

**26.03.2026 г. Пятигорск № 977**

**О внесении изменений в административный регламент предоставления администрацией города Пятигорска Ставропольского края муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности», утвержденный постановлением администрации города Пятигорска от 11.04.2022 № 1135**

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Федеральным законом от 6 апреля 2011 годом № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Указом Президента Российской Федерации от 07 мая 2012 г. № 601 «Об основных направлениях совершенствования системы государственного управления», постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2012 г. № 852 «Об утверждении Правил использования усиленной квалификационной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг и о внесении изменения в Правила разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг», распоряжением Правительства Ставропольского края от 17 июля 2013 г. № 244-рп «О снижении административных барьеров, оптимизации и повышении качества предоставления государственных и муниципальных услуг в Ставропольском крае», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 марта 2020 г. № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности», постановлением администрации города Пятигорска от 11 марта 2020 г. № 1045 «Об утверждении перечня муниципальных услуг, предоставляемых органами местного самоуправления города-курорта Пятигорска», Уставом муниципального образования городского округа города-курорта Пятигорска Ставропольского края, в связи с протестом прокуратуры города Пятигорска от 13.03.2026 № 7-03-2026,-

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в административный регламент предоставления администрацией города Пятигорска Ставропольского края муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности», утвержденный постановлением администрации города Пятигорска от 11.04.2022 № 1135 (далее – административный регламент) следующие изменения:

1.1. Дополнить административный регламент подпунктом 2.6.1.1 следующего содержания:

«2.6.1.1. Одновременно с заявлением заявителем представляется письменное согласие на обработку персональных данных, содержащихся в заявлении и прилагаемых к нему документах, в порядке, установленном Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» согласно приложению 1а к административному регламенту»;

1.2. Дополнить административный регламент приложением 1а согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации города Пятигорска – начальника Муниципального учреждения «Управление общественной безопасности администрации города Пятигорска» Пронина И. В.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования в газете «Пятигорская правда».

**Глава города Пятигорска Д. Ю. ВОРОШИЛОВ**

**Приложение к постановлению администрации города Пятигорска от 26.03.2026 № 977**

Приложение 1а
к административному регламенту предоставления администрацией города Пятигорска Ставропольского края муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности»

В администрацию города Пятигорска
Ставропольского края

СОГЛАСИЕ
на обработку персональных данных

Я, _____,
(фамилия, имя, отчество)

паспорт: серия _____, номер _____, _____
_____,
(кем выдан)

дата выдачи _____ г., адрес регистрации по месту жительства: _____
_____
_____

В соответствии с требованиями статьи 9 Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» даю свое согласие администрации города Пятигорска на обработку моих персональных данных, включающих: фамилию, имя, отчество, дата рождения, данные документа, удостоверяющего личность, в документальной и/или электронной форме, содержащихся в заявлении о предоставлении сведений и(или) документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.

Предоставляю администрации города Пятигорска право осуществлять все действия с моими персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, обновление, изменение, использование, уничтожение. Администрация города Пятигорска вправе обрабатывать мои персональные данные посредством внесения в электронную базу данных.

Настоящее согласие дано мной _____
(ФИО)

и действует бессрочно .

Я оставляю за собой право отозвать свое согласие в любой момент посредством составления соответствующего письменного документа, который может быть направлен мной в адрес Управления по почте, либо лично.

Подтверждаю, что ознакомлен(а) с положением Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных», права и обязанности в области защиты персональных данных мне разъяснены.

«____»_____20__г. _____
(подпись)

**Заместитель главы администрации города Пятигорска, управляющий делами администрации города Пятигорска А. А. МАЛЫГИНА**