

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА –**

**ГОРОДА НЕВИННОМЫССКА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**



СТАВРОПОЛЬ, 2014 ГОД

|  |  |
| --- | --- |
| **Общество с ограниченной ответственностью «АЛЬФАПРОЕКТ по СКФО»** | |
| **Заказчик: *Управление ЖКХ администрации города Невинномысска*** | **Муниципальный контракт:**  ***от 5 сентября 2014 года*** |

**Состав проекта**

Схемы теплоснабжения

**Муниципального образования городского округа- города Невинномысск Ставропольского края на период до 2029 года.**

**I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

**II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**IV. ПРИЛОЖЕНИЯ**

АВТОРСКИЙ КОЛЛЕКТИВ

|  |  |
| --- | --- |
| **Главный инженер** | **Хведченя А.В.** |
| Руководитель группы | Хведченя Н.В. |
| Инженер-проектировщик | Власов А.М. |
| Инженер-проектировщик | Карнаухов С.С. |
| Инженер-картограф | Пархоменко М.А. |

СОДЕРЖАНИЕ

|  |  |
| --- | --- |
| **Введение …………………………………………………………………………………………….** | **6** |
| **I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ…………………………………………………………………………………** | **8** |
| **Глава 1. Краткая характеристика территории………………………………………………...** | **8** |
| **Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения………….……………………………….** | **11** |
| **II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ…………..** | **14** |
| **Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения………………………………………………….** | **14** |
| **Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения……………………………………….** | **14** |
| **Часть 2. Источники тепловой энергии…………………………………………………….…….** | **16** |
| **Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты…………………………...** | **50** |
| **Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии……………………………………….** | **149** |
| **Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии…………………………** | **150** |
| **Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии………………………………………………………………..…..** | **188** |
| **Часть 7. Балансы теплоносителя………………………………………………………………...** | **189** |
| **Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом…………………………………………………………………………………………….** | **190** |
| **Часть 9. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций…………………………………………………………………………………………** | **192** |
| **Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения…………………………………………...** | **195** |
| **Часть 11. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения ……………………………………………………………** | **204** |
| **Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения………** | **205** |
| **Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения………….** | **205** |
| **Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов……………………………...** | **205** |
| **Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности)……………….** | **212** |
| **Глава 3 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей……………………..…..** | **213** |
| **III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ…………………………………………………………..** | **215** |
| **Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории …………………………** | **215** |
| **Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей……………………………………………………….………..** | **216** |
| **Раздел 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии……………………………………………….** | **217** |
| **Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей……….……..** | **218** |
| **Раздел 5. Перспективные топливные балансы………………………………………………...** | **219** |
| **Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.** | **220** |
| **Раздел 7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)……………………………………………………………………………………….** | **222** |
| **Раздел 8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии………………………………………………………………………………………….……** | **223** |
| **Раздел 9. Решение по бесхозяйным сетям……………………………………………………….** | **224** |
| **Приложение №1**  **Расчет нормативов технологических потерь…………………………………………………..** | **226** |
| **Приложение №2**  **«Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) услуг, а также форма договора с физическими лицами»** | **247** |
| **Приложение №3**  **Технико-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов централизованной системы теплоснабжения ……………………** | **275** |
|  |  |

# ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения города Невинномысск, Ставропольского края представляет собой комплексное решение, от которого во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эту систему. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города Невинномысск, в первую очередь его градостроительной деятельностью, определенной генеральным планом.

Рассмотрение проблемы на стадии разработки и утверждения схемы теплоснабжения городского округа - города Невинномысск, Ставропольского края проведено совместно с другими вопросами инфраструктуры и носят предварительный характер.

Схема теплоснабжения городского округа - города Невинномысск, Ставропольского края (в дальнейшем – Схема теплоснабжения города Невинномысск), разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса городского округа, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности системы теплоснабжения.

Представление развития системы теплоснабжения городского округа Невинномысск, Ставропольского края заключается в обеспечении централизованным теплоснабжением существующей и в перспективе новой общественной застройки.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения города Невинномысск, до 2029 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23.Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующих всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленных на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей.

**Технической базой разработки являются:**

* генеральный план городского округа - города Невинномысска Ставропольского края;
* данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
* документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов;

расчетные параметры наружного воздуха для проектирования систем теплоснабжения..

|  |
| --- |
| I . ОБЩАЯ ЧАСТЬ |

ГЛАВА 1.КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ

|  |  |
| --- | --- |
| Город Невинномысск находится в Предкавказье, на Ставропольской возвышенности по берегам реки Кубань при впадении в неё реки Большой Зеленчук. Население города составляет 117,7 тыс. человек, в том числе экономически активного населения – 80,4 тыс. человек. Невинномысск является стратегическим транспортным коридором Ставропольского края: через город проходит федеральная автотрасса "Кавказ", начинаются дороги в сопредельные республики Кавказа. |  |

## Город Невинномысск из всех городов Ставропольского края, в отношении транспортного сообщения, наиболее приближен к границе с Краснодарским краем, Ростовской областью, некоторыми республиками Кавказа, пропуская через себя весь краевой транзит в этих направлениях. Близкое расположение двух гражданских аэропортов — г. Ставрополь (75 км), г. Минеральные Воды (100 км) также благоприятно сказывается на обеспеченности города транспортным сообщением. Выгодное географическое положение делает город Невинномысск исключительно привлекательным:мягкий, южный, не горный микроклимат обеспечивает достаточно продолжительный строительный сезон, малую энергоемкость инфраструктуры;

## город Невинномысск — единственный в Ставропольском крае крупный населенный пункт, использующий водные ресурсы реки Большой Зеленчук, обладающей уникальной, по мировым меркам, мягкостью воды, до ее впадения в реку Кубань;

## благодаря ландшафту местности, в Невинномысске обычно восточное направление ветра, что делает город продуваемым, очищая его от загрязнений (автомобильные выхлопы, например), а также не дает распространяться в черте города выбросам промышленных предприятий.

## Благодаря тому, что Невинномысск стоит на слиянии двух рек и не испытывает дефицита в водных ресурсах, стало возможным создать искусственные водоемы на территории города, разбить парковые и лесопарковые зоны, среди которых есть уникальные. Заложенный в середине позапрошлого века парк культуры и отдыха "Шерстяник" признан памятником садово-паркового искусства и состоит на учете Всероссийского общества охраны природы.

## Благодаря своей промышленной направленности, инженерная инфраструктура города имеет внушительный запас мощности: электро- и теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение, газоснабжение.

## Важным показателем финансовой стабильности города является наличие в городе порядка 20 представительств различных кредитных учреждений, в том числе крупнейшие банки страны, предлагающие в Невинномысске продвинутые продуктовые линейки.

## Доля предприятий города Невинномысска в общем объеме промышленной продукции Ставропольского края составляет порядка 30%, а прибыль предприятий города формирует треть общекраевого показателя, что оправдывает звание города "промышленный центр края".

## Промышленность города, помимо местных производителей, представлена и крупными Российскими холдингами, продукция которых широко известна не только на территории Российской Федерации, но и за ее пределами — Минерально-химическая компания ЕвроХим, Арнест. В виду расположения на территории Невинномысска одной из мощнейших на юге России электростанций Невинномысская ГРЭС, город не только полностью обеспечен электро- и теплоэнергией, но и является энергетическим донором Южного Федерального округа и республик Северного Кавказа.

## В Невинномысске успешно строится первый в СКФО региональный индустриальный парк. Это пилотный проект Ставропольского края. На сегодняшний день РИП «Невинномысск» - это 200 га освоенной территории первой очереди и начало реализации его второй «половины» в 300 га. Около 13 млрд. рублей направляют 11 предприятий-резидентов на строительство новых производств по выпуску стеновых панелей, арматуры, металлопрофиля, энергосберегающих ламп и др. Всего открытие предприятий первой очереди парка обеспечит (не считая периода строительства) создание 1200 новых рабочих мест. Построена инженерная инфраструктура первой очереди РИП.

Данные по МО Невинномысскому городскому округу на 01.01.2014 г представлены в таблице 1.

Таблица 1

Данные по МО Невинномысскому городскому округу на 01.01.2014 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование населенного пункта | Площадь  территории МО, км2 | Площадь территории населенного пункта, га | Численность населения, (тыс, чел.) |
| 1 | город Невинномысск | 100,397 | 8010 | 117,7 |

## ГЛАВА 2.ХАРАКТЕРИСТИКАСИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства социально-культурной сферы, бытового обслуживания, а также частично предприятий и объектов малого предпринимательства города осуществляется от четырех основных источников теплоснабжения централизованно.

Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС.

**ОАО «Энел ОГК-5»** - Невинномысская ГРЭС с подключенной нагрузкой 186,1 Гкал/час, что составляет 67,6% от общей нагрузки теплоснабжения города.

Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3км.

|  |  |
| --- | --- |
| **ГРЭС-** г. Невинномысск, улица Энергетиков 3.  Установленная электрическая мощность Невинномысской ГРЭС составляет 1670 МВт (1210 МВт до 2005 г.)[1], установленная тепловая мощность - 910 Гкал/час. На электростанции установлено 13 турбин и 14 котлов. Основное топливо - природный газ, резервное -мазут. |  |

ГРЭС разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ-170.

Основное оборудование КТЦ-1 (ТЭЦ) введено в строй в 2 очереди.

Основное оборудование очереди 90 ата(теплофикационные блоки ст. № 1 и 2) включает 4 котлоагрегата ТП-15 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (Екатеринбург) установленной электрической мощностью 25 МВт и тепловой мощностью 97 Гкал/час.

Основное оборудование очереди 130 ата (теплофикационные блоки ст. № 3, 4 и 5) включает:

3 котлоагрегата ТГМ-96 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 480 тонн пара в час;

-теплофикационную турбину ПТ-80/100-130/13 производства Ленинградского металлического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 183 Гкал/час;

теплофикационную турбину Р-50-130-21 производства Ленинградского металлического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 50 МВт и тепловой мощностью 188 Гкал/час;

теплофикационную турбину Р-30-130/15 производства ОАО «Турбомоторный завод» (Екатеринбург) электрической мощностью 30 МВт и тепловой мощностью 164 Гкал/час.

Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками (ст. № 6-11). В состав каждого энергоблока входят:

котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час;

паровая турбина К-150-130 (энергоблоки ст. № 6-10) установленной электрической мощностью 150 МВт или паровая турбина К-160-130 (ст. № 11) установленной электрической мощностью 160 МВт производства Харьковского турбинного завода.

ПГУ-170 включает следующее основное оборудование:

Двухкорпусной высоконапорный парогенератор ВПГ-450-140 производства Таганрогского котельного завода паропроизводительностью 450 т/час;

Паровая турбина К-145-130 (ст. № 12) производства Харьковского турбинного завода установленной электрической мощностью 145 МВт;

Газотурбинная установка (ГТУ) с газовой турбиной ГТ-25-710 (ст. № 13) производства Харьковского турбинного завода установленной электрической мощностью 25 МВт.

В период с 2009 по 2025 гг. на ГРЭС планируется провести комплексную реконструкцию с заменой устаревшего основного оборудования на современные парогазовые установки ПГУ-410. Общая установленная электрическая мощность станции после окончания реконструкции составит 2320 МВт

В настоящее время завершаются монтажные работы новой ПГУ-410 в составе:

* ГТУ Siemens SGT5-PAC 4000F мощностью 277,2 МВт;
* котла-утилизатора CMI;
* паровой турбины Siemens SST-900-RH мощностью 134,55 МВт.

В августе 2010 года был доставлен новый электрогенерирующий модуль.

Основным потребителем станции является ОАО «Невинномысский азот».

**ОАО «Северокавказская энергоремонтная компания» (СКЭРК)** с подключенной нагрузкой 46,9 Гкал/час, что составляет 17% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность котельной 48 Гкал/час.

**ООО «Предприятие им. Лапина»** с подключенной нагрузкой 19 Гкал/час, что составляет 6,9% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 50,5 Гкал/час.

**ОАО «Квант-Энергия»** с подключенной нагрузкой 15,28 Гкал/час, что составляет 5,5 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 19,5 Гкал/час.

Кроме того в процессе обеспечения города теплом задействована БМК №21, установленной мощностью 0,344 Гкал/час, с подключенной нагрузкой 0,307 Гкал/час.

Семнадцать муниципальных котельных вырабатывают тепловую энергию для жилых домов поселка Правокубанский, детской больницы, противотуберкулезного диспансера, объектов УВД, типографии, автошколы РОСТО, жилых домов по улице Апанасенко № 3, 5, 7, 9, 11, средних образовательных школ города № 3, 4, 7, 12, 14, 19 с подключенной нагрузкой 5,12 Гкал/час и установленной мощностью 30,51 Гкал/час.

Котельная №15 с подключенной нагрузкой 2,1 Гкал/час и установленной мощностью 7,2 Гкал/час.. В целом по городу в соответствии с установленной мощностью источников тепла имеется возможность дополнительного подключения систем теплопотребления, но оно ограниченно из-за технического состояния и пропускной способности тепловых сетей.

|  |
| --- |
| II **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ** |

## ГЛАВА 1 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### ЧАСТЬ 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

По состоянию на 01 января 2014 года:

Централизованное теплоснабжение потребителей города Невинномысск осуществляется от 24 источников:

Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»);

ОАО «Северокавказская энергоремонтная компания» (СКЭРК);

ООО «Предприятие им. Лапина»;

ОАО «Квант-Энергия»;

Котельная № 1 г. Невинномысск ул. Трудовая, 84;

Котельная № 2 г. Невинномысск ул. Апанасенко, 1а;

Котельная № 3 г. Невинномысск ул. Степная, 67б;

Котельная № 4 г. Невинномысск ул. Первомайская, 66а;

Котельная № 5 г. Невинномысск ул. Апанасенко, 15а;

Котельная № 6 г. Невинномысск пер. Больничный, 2;

Котельная № 7 г. Невинномысск ул. Школьная, 52;

Котельная № 8 г. Невинномысск ул. Ленина, 107;

Котельная № 9 г. Невинномысск ул. Луначарского, 47;

Котельная № 10 г. Невинномысск ул. Революционная, 9;

Котельная № 11 г. Невинномысск ул. Луначарского, 149;

Котельная № 12 г. Невинномысск ул. Кооперативная, 98;

Котельная № 14 г. Невинномысск ул. Чкалова, 67;

Котельная № 15 г. Невинномысск ул. Лазо, 1;

Котельная № 17 г. Невинномысск ул. Докучаева, 1Е;

Котельная № 19 г. Невинномысск ул. Свердлова, 16;

Котельная № 20 г. Невинномысск ул. Урожайная, 24;

БМК № 21 г. Невинномысск ул. Матросова, 1;

Обобщенную характеристику системы теплоснабжения Невинномысского городского округа смотрите в таблице 2.

Таблица 2.

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения

городского округа города Невинномысск

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Установленная  мощность, Гкал/ч. | Подключенная нагрузка (по  договорам на 2014 г.),Гкал/ч. | Длина трубопроводов теплосети (двухтрубная), м. | Материальная характеристика трубопроводов теплосети (в двухтрубном исполнении), м2 |
| НГРЭС | 280 | 186 | 82270 | 37284,29 |
| СКЭРК | 48 | 46,9 | 6486,6 | 2747,85 |
| НШК | 50,5 | 19 | 4323 | 1353,69 |
| Квант-Энергия | 19,5 | 15,28 | 3680 | 1154,49 |
| Котельная №1  ГВС | 2,56 | 0,3 | 742 | 111,60 |
| Котельная №1  СО | 0,6 | 742 | 136,03 |
| Котельная №2 | 1,12 | 0,7 | 585 | 121,30 |
| Котельная №3 | 0,572 | 0,25 | 48 | 9,53 |
| Котельная №4 | 0,726 | 0,165 | 610 | 144,07 |
| Котельная №5 | 2,56 | 1,42 | 749 | 157,07 |
| Котельная №6 ГВС | 1,43 | 0,08 | 514 | 100,06 |
| Котельная №6 СО | 0,15 | 517 | 61,13 |
| Котельная №7 | 1,324 | 0,5 | 32 | 6,91 |
| Котельная №8 | 0,993 | 0,4 | 102 | 19,60 |
| Котельная №9 | 0,748 | 0,2 | 142 | 21,99 |
| Котельная №10 | 0,043 | 0,03 | 50 | 5,70 |
| Котельная №11 ГВС | 4,3 | 0,15 | 762 | 164,59 |
| Котельная №11  СО | 0,25 | 823 | 195,61 |
| Котельная №12 | 1,05 | 0,5 | 121 | 22,38 |
| Котельная №14 | 0,155 | 0,138 | 82 | 17,71 |
| Котельная №15 | 7,2 | 2,1 | 848 | 248,91 |
| Котельная №17 | 4,5 | 2,14 | 4283,7 | 971,33 |
| Котельная №19 | 0,206 | 0,103 | н/д | н/д |
| Котельная №20 | 0,245 | 0,206 | н/д | н/д |
| Котельная №21 | 0,344 | 0,307 | н/д | н/д |
| **ИТОГО** |  |  | 110071,8 | 45401,01 |

**Справочно:** Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину (п. 1 7 ст. 1 Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии РД 153-34.0-20.523-98).

### ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Описание источников тепловой энергии города Невинномысск представлено в таблицах 3-25.

**НГРЭС**

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Состав турбинного оборудования** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | Марка турбины, завод изготовитель | | | | | | Мощность | | | | | | Параметры свежего пара | | | | | | | Год ввода в эксплуатацию | | | Наработка с начала эксплуатации на 1.09.2014,ч | | |
| Nуст,  МВт | | | | Qуст,  Гкалл/ч | | Р,  Кг/см2 | | | t,  0С | | | |
| 1 | ПТ -30/35-90/10-5М, УТМЗ | | | | | | 30 | | | | 97 | | 90 | | | 535 | | | | 2010 | | | 30186 | | |
| 2 | ПТ -25/30-90/10, УТМЗ | | | | | | 25 | | | | 97 | | 90 | | | 535 | | | | 1960 | | | 382657 | | |
| 3 | ПТ -80/100-130/13, ЛМЗ | | | | | | 80 | | | | 183 | | 130 | | | 555 | | | | 2005 | | | 42038 | | |
| 4 | Р -50-130/21, ЛМЗ | | | | | | 50 | | | | 208 | | 130 | | | 555 | | | | 1968 | | | 372411 | | |
| **Состав котельного оборудования** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | Марка котла, завод изготовитель | | | | Производительность, т/ч | | | | | Параметры теплоносителя | | | | | | | | | Год ввода в эксплуатацию | | | | Наработка с начала эксплуатации на 1.09.2014,ч | | |
| Р,  Кг/см2 | | | | t,  0С | | | | |
| 1 | ТП-15, ТКЗ | | | | 220 | | | | | 100 | | | | 540 | | | | | 1960 | | | | 306949 | | |
| 2 | ТП-15, ТКЗ | | | | 220 | | | | | 100 | | | | 540 | | | | | 1960 | | | | 314114 | | |
| 3 | ТП-15, ТКЗ | | | | 220 | | | | | 100 | | | | 540 | | | | | 1962 | | | | 253374 | | |
| 3А | ТП-15, ТКЗ | | | | 220 | | | | | 100 | | | | 540 | | | | | 1965 | | | | 229177 | | |
| 4 | ТГМ-96, ТКЗ | | | | 480 | | | | | 140 | | | | 560 | | | | | 1968 | | | | 262323 | | |
| 5 | ТГМ-96, ТКЗ | | | | 480 | | | | | 140 | | | | 560 | | | | | 1972 | | | | 190218 | | |
| 5А | ТГМ-96, ТКЗ | | | | 480 | | | | | 140 | | | | 560 | | | | | 1974 | | | | 182275 | | |
| **Бойлерные установки** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | | Марка | | | | | | Год ввода в эксплуатацию | | | | Поверхность теплообмена, м2 | | | | | | Давление, кг/см2 | | | | | Расход сетевой воды, м3/ч | | |
| ОБ-1А | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 1972 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ОБ-1Б | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 1972 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ОБ-2А | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 1973 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ОБ-2Б | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 1973 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ОБ-3А | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 2005 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ОБ-3Б | | ПСВ-500-3-23 | | | | | | 2005 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1150 | | |
| ПБ-1 | | ПСВ-500-14-23 | | | | | | 1972 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1800 | | |
| ПБ-2 | | ПСВ-500-14-23 | | | | | | 1973 | | | | 500 | | | | | | 16 | | | | | 1800 | | |
| ПСГ | | ПСГ | | | | | | 2005 | | | | 1380 | | | | | | 16 | | | | | 3000 | | |
| **Дымовые трубы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | | | | Высота | | | | | Диаметр устья, м | | | | | | Материал | | | | | | | Ст. № подключенных к трубе котлов | | |
| 1 | | | | 120 | | | | | 6,3 | | | | | | железобетон | | | | | | | 1,2,3,3А | | |
| 2 | | | | 120 | | | | | 6,9 | | | | | | железобетон | | | | | | | 4,5,5А | | |
| **Насосные агрегаты** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | | | Марка | | | Год ввода в эксплуатацию | | | | | Производительность, м3/ч | | | | | | Напор, м вод. ст | | | | Мощность, кВт/ч | | | Частота вращения, об/мин |
| НТС-1А | | | 14Д6М | | | 1965 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-1Б | | | 14Д6М | | | 1965 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-1В | | | 14Д6М | | | 1965 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-2А | | | 14Д6М | | | 1971 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-2Б | | | 14Д6М | | | 1971 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-2В | | | 14Д6М | | | 1971 | | | | | 850 | | | | | | 137 | | | | 630 | | | 1450 |
| НТС-3А | | | СЭ-1250-140-11 | | | 2003 | | | | | 1250 | | | | | | 140 | | | | 630 | | | 1500 |
| НТС-3Б | | | СЭ-1250-140-11 | | | 2003 | | | | | 1250 | | | | | | 140 | | | | 630 | | | 1500 |
| НТС-3В | | | СЭ-1250-140-11 | | | 2003 | | | | | 1250 | | | | | | 140 | | | | 630 | | | 1500 |
| НПТС-1А | | | КМ-100-80-160 | | | 1996 | | | | | 100 | | | | | | 32 | | | | 30 | | | 2900 |
| НПТС-1Б | | | КМ-100-80-160 | | | 1996 | | | | | 100 | | | | | | 32 | | | | 30 | | | 2900 |
| НПТС-2А | | | К-90-55 | | | 1990 | | | | | 90 | | | | | | 55 | | | | 18,5 | | | 2900 |
| НПТС-2Б | | | К-90-55 | | | 1990 | | | | | 90 | | | | | | 55 | | | | 18,5 | | | 2900 |
| НПТС-3А | | | К-100-80-160 | | | 1997 | | | | | 100 | | | | | | 32 | | | | 15 | | | 2900 |
| НПТС-3Б | | | К-100-80-160 | | | 1977 | | | | | 100 | | | | | | 32 | | | | 15 | | | 2900 |

**ООО «Предприятие им. Лапина» Котельная НШК**

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельное оборудование** | | | | | | | | | |
| Наименование | | Режим работы | | | Мощность, Гкалл/час | Год установки | | | Количество |
| ДКВР 20/13 (к/а №4, к/а №5, к/а№6) | | паровой | | | 13,2\*3=39,6 | 1977 | | | 2 |
| КВГ- 2,5-95 (к/а№1, к/а№2) | | водогрейный | | | 2,15\*2=4,3 | 1998 | | | 2 |
| ДЕ-10/14 (к/а№7) | | паровой | | | 6,6\*1=6,6 | 2013 | | | 1 |
| **Подогреватели** | | | | | | | | | |
| Наименование | | | | Производительность, Гкалл/час | | | | Количество | |
| Подогреватель ПП 1-32-07-2 ГВС | | | | 5,57 | | | | 2 | |
| Подогреватель ПП 1-76-2-2 СО | | | | 13,2 | | | | 10 | |
| **Водоподготовительные установки** | | | | | | | | | |
| Наименование | Схема ХВО | | Производительность, т/ч. | | | | Кол-во фильтров ДУ 2000 мм | | |
| Водоподготовка | двухступенчатая | | 60\*6=360 | | | | 6 | | |

**ОАО «Квант-Энергия»**

Таблица5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование оборудования** | **Кол-во** | **Характеристика** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Мощность, Гкалл/час** |
| Газовый паровой котел ДКВР-10/13 | 3 | 10 тонн пара в час Р=13 кгс/см2 | 1972 | 19,5 |
| Сетевой пароводяной бойлер | 4 | 4,75 Гкалл/час | 2008 | 19 |
| Сетевой насос Д-320 | 4 | N – 100 кВт  Q – 320 м3  Н -70 м | 2005 |  |

ОАО « СКЭРК»

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование и характеристика оборудования** | **Кол-во**  **ед.** | **Обозначение по схеме** | | **Марка** | **Теплопроизвод.**  **Гкал/час** | | | | | **Рабочие**  **давление**  **кг/с м2** | | **Год ввода** | |  | | **Тип**  **котла** |
| Основное оборудования | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел1до10Гк/ч. | 1 | К-1 | | дквр10/12 | 8,86 | | | | | 7,7 | | 1984 | |  | | Водо-грейный |
| 2 | Котел2до20Гк/ч | 1 | К-2 | | дквр-св-20/110 | 19,9 | | | | | 12,0 | | 2002 | |  | |
| 3 | Котел3до30Гк/ч | 1 | К-3 | | квгм3/110 | 26,6 | | | | | 12,0 | | 1993 | |  | |
| Вспомогательное оборудование | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Наименование и характеристика оборудования** | | | | **Кол-во**  **ед** | **Обозначение по схеме** | | | **Марка** | **Подача м3/час** | | | **Напор**  **Мм.** | | **Мощ.**  **Двиг.**  **кВт** | | **Число оборотов** | |
| Фильтр мех. Д800 | | | | 1 | Мех.фильтр | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Бак раствора соли Д800 | | | | 1 | БРС | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Дозатор-эжектор | | | | 1 |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Диаэроатор25т/час | | | | 1 | Д | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Бак пром.воды | | | | 1 | БПВ | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Бункер соли 3 м3 | | | | 2 |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Емкость топливная 40-60м3 | | | | 4 | №1 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Емкость топливная 40-60м3 | | | |  | №2 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Емкость топливная 40-60м3 | | | |  | №3 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Емкость топливная 40-60м3 | | | |  | №4 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Подогрев. топлива | | | | 4 | №1 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Подогрев. топлива | | | |  | №2 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Подогрев. топлива | | | |  | №3 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Подогрев. топлива | | | |  | №4 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Фильтр топлива до 10 т/час | | | | 4 | ГО-1 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Фильтр топлива до 10 т/час | | | |  | ГО-2 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Фильтр топлива до 10 т/час | | | |  | ГО-1 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Фильтр топлива до 10 т/час | | | |  | ТО-2 | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Форсунки паромеханческие | | | | 4 |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Горелки ГМГ 5,5 | | | | 4 |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Горелки ГМГ 5,5 | | | | 6 |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |
| Вентиляторы котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ДВ-1 13 100м3 | | | | 1 | ДВ-1 | | ВДН-10 | | | 13100 | | 154 | | 18,5 | | 980 | |
| ДВ-2А 13 100 м3 | | | | 1 | ДВ-2Б | | ВДН-12,5 | | | 26100 | | 152 | | 55 | | 980 | |
| ДВ-2Б 13 100 м3 | | | | 1 | ДВ-2А | | ВДН-10 | | | 13100 | | 154 | | 18,5 | | 980 | |
| ДВ-3 13 100 м3 | | | | 1 | ДВ-3 | | ВДН-15 | | | 43000 | | 240 | | 75 | | 980 | |
| Дымосоы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ДС-1 26 100 м3 | | | | 1 | ДС-1 | | ВДН-12,5 | | 26100 | | | 152 | | 55 | | 980 | |
| ДС-2 74200м3 | | | | 1 | ДС-2 | | ДН-17 | | 74200 | | | 100 | | 75 | | 980 | |
| ДС-3 74 200 м3 | | | | 1 | ДС-3 | | ДН17 | | 74200 | | | 100 | | 75 | | 980 | |
| Экономайзер чуг. 330 м2 | | | | 1 | ВЭК-1 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Экономайзер чуг. 660 м2 | | | | 1 | ВЭК-2 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Теплообменники 8м2 | | | | 2 |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Вентеляторы центробеж.№ 4-5 | | | | 3 | Оборудование сварочного поста и мастерской | | | | | | | | | | | | |
| Насосы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольные производит до 20м3/час | | | | 4 | НРС-1 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Контрольные производит до 20м3/час | | | |  | НПВ-1 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Контрольные производит до 20м3/час | | | |  | НОВ-1 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Контрольные производит до 20м3/час | | | |  | НОВ-2 | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Контрольные производит до 45м3/час | | | | 1 | НСВ-1 | | К-45/30 | | 45 | | | 30 | | 7,5 | | 2895 | |
| Контрольные производит до 45м3/час | | | |  | НСВ-2 | | К-20/30 | | 20 | | | 30 | | 4 | | 2880 | |
| Контрольные производит до 150м3/час | | | | 4 | ПН-1 | | К-100/65 | | 90 | | | 40 | | 18,5 | | 2900 | |
| Контрольные производит до 150м3/час | | | |  | ПН-2 | | К-100/65 | | 90 | | | 40 | | 18,5 | | 2900 | |
| Контрольные производит до 150м3/час | | | |  | ПН-3 | | 4К-12 | | 100 | | | 40 | | 11 | | 2900 | |
| Контрольные производит до 150м3/час | | | |  | ПН-4 | | 4К-8 | | 100 | | | 40 | | 32 | | 2930 | |
| Двухстороннего всаса 320м3/час | | | | 2 | СН-1 | | Д-320/50 | | 320 | | | 50 | | 75 | | 1430 | |
| Двухстороннего всаса 320м3/час | | | |  | СН-2 | | Д-320/50 | | 320 | | | 50 | | 75 | | 1430 | |
| Двухстороннего всаса 320м3/час | | | |  | СН-3 | | Д-320/50 | | 320 | | | 50 | | 75 | | 1430 | |
| Двухстороннего всаса 630м3/час | | | | 4 | СН-4 | | 1Д63/90 | | 630 | | | 90 | | 250 | | 1470 | |
| Двухстороннего всаса 630м3/час | | | |  | СН-5 | | 1Д63/90 | | 630 | | | 90 | | 250 | | 1470 | |
| Двухстороннего всаса 630м3/час | | | |  | СН-6 | | 1Д63/90 | | 630 | | | 90 | | 250 | | 1470 | |
| Двухстороннего всаса 630м3/час | | | |  | СН-7 | | 1Д63/90 | | 630 | | | 90 | | 250 | | 1470 | |
| Насос поршневой 16кг/см2 | | | | 1 | Пресс-насос | |  | |  | | |  | |  | |  | |
| Насос шестереночный 14м3/час | | | | 2 | НМ-1 | | РЗ-30 | | 18 | | | 30 | | 11 | | 1450 | |
| Насос шестереночный 14м3/час | | | |  | НМ-2 | | РЗ-30 | | 18 | | | 30 | | 11 | | 1450 | |
| Насос винтовой | | | | 2 | НТ-1 | | 3В4/25 | | 4 | | | 250 | | 7,5 | | 2900 | |
| Насос винтовой | | | |  | НТ-2 | | 3В4/25 | | 4 | | | 250 | | 7,5 | | 2900 | |

**Муниципальные котельные**

Таблица 7

Описание котельной №1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Показатели | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №1 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Трудовая, 84 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 2,56 Гкал/ч;  располагаемая мощность - 2,56 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,6 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,3 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,3 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,005 Гкал/ч;  факт 2013- 0,79 Гкал/ч;  присоединенная – 0,9 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,08  0,02 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 329660 кгут;  281761 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:171,56 кгут/Гкал;  146,63 м3/Гкал  отпущенной: 175,4 кгут/Гкал;  149,93 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,9 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,7 кгс/см2;  лето:только ГВС – 3,2 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 30 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,02 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос сырой воды | 1к20/30 – 1шт. | | | |
| насос сырой воды | К15/30 – 1шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К90/45 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К120/60 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления  сетевой насос ГВС | 2К6 – 1 шт.  К45/30 – 2 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 30,05  30,05 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 81,37 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводительность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 83,8 | 83,0 | 0,450 | 0,520 | | котел№2 | 82,8 | 83,0 | 0,230 | 0,430 | | котел№3 | 80,00 | 81,93 | 0,430 | 0,480 | | котел №4 | 83,1 | 84,0 | 0,410 | 0,500 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1921,54  42,28  205,01  1674,25 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 156,48 | 78,24 | 6,99 |
| 2 | 187,84 | 93,92 | 5,54 |
| 3 | 174,92 | 87,46 | 5,6 |
| 4 | 74,13 | 37,06 | 3,55 |
| 5 | 0 | 30,14 | 1,12 |
| 6 | 0 | 49,8 | 0,87 |
| 7 | 0 | 38,69 | 0,84 |
| 8 | 0 | 37,37 | 0,82 |
| 9 | 0 | 40,00 | 1,34 |
| 10 | 96,97 | 48,48 | 4,12 |
| 11 | 126,33 | 63,16 | 4,63 |
| 12 | 168,84 | 84,42 | 6,86 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица8

Описание котельной №2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №2 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Апанасенко, 1а | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 1,12 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 1,12 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,4 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,3 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,3 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,005 Гкал/ч;  факт 2013- 0,63 Гкал/ч;  присоединенная – 0,7 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,04  0,097 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 369560 кгут;  315864 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:170,25 кгут/Гкал;  145,5 м3/Гкал  отпущенной:174,09 кгут/Гкал;  148,79 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: подача – 2,7 кгс/см2;  обратка – 1,6 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,3 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,01 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос сырой воды | К20/30 – 2шт. | | | |
| насос контура котельной | WILO-TOP-S – 2шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К90/45 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 19,78  19,78 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 89,5% | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 80,0 | 84,2 | 0,200 | 0,250 | | котел№2 | 82,5 | 82,2 | 0,319 | 0,366 | | котел№3 | 79,9 | 84,2 | 0,160 | 0,220 | | котел №4 | 80,70 | 81,10 | 0,410 | 0,500 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 2170,63  47,76  817,87  1305,00 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 149,45 | 108,23 | 6,84 |
| 2 | 128,95 | 93,37 | 5,69 |
| 3 | 116,97 | 84,7 | 5,45 |
| 4 | 62,1 | 44,96 | 2,75 |
| 5 | 0 | 38,5 | 1,48 |
| 6 | 0 | 28,15 | 1,23 |
| 7 | 0 | 18,08 | 1,21 |
| 8 | 0 | 25,23 | 1,19 |
| 9 | 0 | 20,90 | 1,23 |
| 10 | 22,98 | 15,9 | 0,13 |
| 11 | 109,85 | 79,55 | 4,53 |
| 12 | 141,8 | 102,69 | 16,16 |
|  | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица9

Описание котельной № 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Показатели | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №4 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Первомайская, 66а | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 0,726 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,726 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,165 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0028 Гкал/ч;  факт 2013- 0,46 Гкал/ч;  присоединенная – 0,165 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,03  0,022 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 196444 кгут;  167901 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 180,87 кгут/Гкал;  154,59 м3/Гкал  отпущенной: 184,9 кгут/Гкал;  158,07 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,3 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,01 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос сырой воды | К10/15 – 1шт. | | | |
| подпиточный насос | К20/20 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К60/45 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 22,35  22,35 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 81,3% | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 80,70 | 82,20 | 0,200 | 0,250 | | котел№2 | 82,8 | 83,0 | 0,230 | 0,330 | | котел№3 | 82,8 | 83,0 | 0,250 | 0,310 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1086,14  23,89  183,98  878,27 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 182,57 |  | 5,58 |
| 2 | 219,57 |  | 3,81 |
| 3 | 103,73 |  | 3,11 |
| 4 | 21,69 |  | 0,42 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 48,77 |  | 2,06 |
| 11 | 122,58 |  | 2,27 |
| 12 | 170,56 |  | 3,51 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица10

Описание котельной № 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Показатели | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №5 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Апанасенко, 15а | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 2,56 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 2,56 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 1,42 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0015 Гкал/ч;  факт 2013- 0,37 Гкал/ч;  присоединенная – 1,42 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,06  0,001 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 101299кгут;  86580м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 176,9 кгут/Гкал;  151,2 м3/Гкал  отпущенной:180,9 кгут/Гкал;  154,62 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,8 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,3 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,01 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос сырой воды | К45/30 – 1шт. | | | |
| подпиточный насос | К20/20 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К90/45 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 37,97 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 81,04 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 84,0 | 84,5 | 0,450 | 0,520 | | котел№2 | 82,8 | 83,0 | 0,230 | 0,430 | | котел№3 | 83,8 | 83,0 | 0,430 | 0,480 | | котел №4 | 79,6 | 81,8 | 0,230 | 0,430 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 572,55  9,39  0  563,16 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 174,04 |  | 3,46 |
| 2 | 115,37 |  | 2,66 |
| 3 | 30,54 |  | 1,16 |
| 4 | 0 |  | 0 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 0 |  | 0 |
| 11 | 111,03 |  | 1,19 |
| 12 | 132,18 |  | 0,92 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица11

Описание котельной № 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №6 (водогрейная)  г. Невинномысск пер. Больничный, 2 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 1,43 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 1,43 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 0,15 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,08 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,08 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0026 Гкал/ч;  факт 2013- 0,29 Гкал/ч;  присоединенная – 0,23 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,06  0,04 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 157634 кгут;  134730 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 155,68 кгут/Гкал;  133,06 м3/Гкал  отпущенной:159,18 кгут/Гкал;  136,05 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 4,3 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: ГВС – 3 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 16 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,01 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос контура котла | К8/18 – 2 шт. | | | |
| подпиточный насос | К8/18 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/55 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/35 – 2 шт. | | | |
|  | сетевой насос ГВС | К30/35 – 2 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 35,53  35,53 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 90,8 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | | КПД | | | | теплопроизводитьльность | | | | | 30% | 50% | 70% | 100% | 30% | 50% | 70% | 100% | | котел №1 | 65,9 | 80,6 | 87,5 | 91,4 | 0,06 | 0,119 | 0,210 | 0,350 | | котел№2 |  | 89,5 |  | 92,0 |  | 0,086 |  | 0,172 | | котел№3 |  | 89,3 |  | 91,9 |  | 0,086 |  | 0,172 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1012,57  22,28  327,75  662,54 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 8,92 | 9,67 | 3,89 |
| 2 | 106,57 | 9,67 | 3,09 |
| 3 | 124,17 | 9,67 | 2,91 |
| 4 | 24,29 | 3,84 | 1,44 |
| 5 | 0 | 14,34 | 0,47 |
| 6 | 0 | 13,33 | 0,44 |
| 7 | 0 | 14,34 | 0,41 |
| 8 | 0 | 9,50 | 0,37 |
| 9 | 0 | 12,27 | 0,48 |
| 10 | 41,49 | 13,69 | 2,36 |
| 11 | 64,02 | 13,75 | 2,57 |
| 12 | 153,67 | 15,34 | 3,85 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица12

Описание котельной № 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №7 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Школьная, 52 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 1,324 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 1,324 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,5 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч;  факт 2013- 0,2 Гкал/ч;  присоединенная – 0,5 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,003  0,052 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 72380 кгут;  61864м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 166,4 кгут/Гкал;  142,2 м3/Гкал  отпущенной: 170,16 кгут/Гкал;  145,44 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,23 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К20/20 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К20/30 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 32,5  32,5 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 82,2 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 82,1 | 82,3 | 0,200 | 0,226 | | котел№2 | 81,1 | 82,1 | 0,190 | 0,200 | | котел№3 |  |  |  |  | | котел№4 |  |  |  |  | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 434,93  9,57  0  425,36 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 75,46 |  | 2,2 |
| 2 | 82,35 |  | 1,51 |
| 3 | 41,14 |  | 1,36 |
| 4 | 40 |  | 1,35 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 35,6 |  | 0,61 |
| 11 | 56,52 |  | 1,49 |
| 12 | 94,29 |  | 2,1 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица13

Описание котельной № 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №8 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Ленина, 107 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 0,993 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,993 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,4 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч;  факт 2013- 0,53 Гкал/ч;  присоединенная – 0,4 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,009  0,006 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 148849 кгут;  127222 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 172,36 кгут/Гкал;  147,32 м3/Гкал  отпущенной: 176,24 кгут/Гкал;  150,63 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,6 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К10/18 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К90/45 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 35,35  35,35 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 78,9 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 80,9 | 81,8 | 0,180 | 0,240 | | котел№3 | 79,9 | 81,8 | 0,280 | 0,340 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 863,56  19,00  51,72  792,84 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 230,4 |  | 4,29 |
| 2 | 166,28 |  | 3,02 |
| 3 | 50,64 |  | 2,84 |
| 4 | 29,01 |  | 0,58 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 53,59 |  | 1,39 |
| 11 | 82,56 |  | 2,39 |
| 12 | 172,2 |  | 4,49 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица14

Описание котельной № 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №9 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Луначарского, 47 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 0,748 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,748 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,2 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч;  факт 2013- 0,43 Гкал/ч;  присоединенная – 0,2 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,01  0,001 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 132410 кгут;  113171 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:164,1 кгут/Гкал;  140,25 м3/Гкал  отпущенной:167,9 кгут/Гкал;  143,6 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,2 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,006 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К20/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 3 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 37,7  37,7 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 85,1 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 84,3 | 84,8 | 0,4 | 0,48 | | котел№3 | 84,8 | 85,4 | 0,4 | 0,48 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 806,9  9,5  0  797,4 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 213,88 |  | 3,1 |
| 2 | 148,16 |  | 1,7 |
| 3 | 98,09 |  | 1,42 |
| 4 | 20,04 |  | 0,5 |
| 5 | 2,64 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 53,59 |  | 0,61 |
| 11 | 82,56 |  | 0,8 |
| 12 | 172,2 |  | 1,37 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица25

Описание котельной № 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №10 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Революционная, 9 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 0,043 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,043 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,03 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0001 Гкал/ч;  факт 2013- 0,03 Гкал/ч;  присоединенная – 0,03 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,003  0,0001 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 10924 кгут;  9337 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 158,59 кгут/Гкал;  135,55м3/Гкал  отпущенной: 162,13 кгут/Гкал;  138,57м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 1,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 0,8 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,005 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,0002 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| сетевой насос отопления | К20/30 – 1 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К15/30 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 11,80  11,80 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,45 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 | 90,4 | 91,7 | 0,059 | 0,061 | | котел№3 | 90,0 | 91,4 | 0,059 | 0,061 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 68,88  1,5  0  67,39 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 18,71 |  | 0,34 |
| 2 | 13,33 |  | 0,22 |
| 3 | 8,55 |  | 0,21 |
| 4 | 0,98 |  | 0,06 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 5,11 |  | 0,13 |
| 11 | 8,77 |  | 0,19 |
| 12 | 11,94 |  | 0,35 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица26

Описание котельной № 11

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №11 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Луначарского, 149 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 4,3 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 4,3 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 0,25 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,15 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,15 Гкал/ч;  технолог.нужды-0,003 Гкал/ч;  факт 2013- 0,5 Гкал/ч;  присоединенная – 0,4 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,1  0,02 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 227443кгут;  194396 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:162,69кгут/Гкал;  139,05м3/Гкал  отпущенной:166,35кгут/Гкал;  142,18м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 4,3 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: ГВС – 3 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 16 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,07 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К30/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К160/45 – 2 шт. | | | |
| насос контура котельной | К45/30 – 2 шт. | | | |
|  | сетевой насос ГВС | К30/30 – 3 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 50,45  50,45 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 85,44% | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел №1 |  |  |  |  | | котел№2 | 85,7 | 86,8 | 0,450 | 0,520 | | котел№3 | 85,8 | 86,8 | 0,460 | 0,530 | | котел№4 | 83,4 | 86,5 | 0,280 | 0,400 | | котел№5 |  |  |  |  | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1180,59  25,97  260,72  955,72 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 242,03 | 17,23 | 5,24 |
| 2 | 197 | 24,25 | 4,02 |
| 3 | 84,71 | 12,45 | 3,86 |
| 4 | 39,7 | 14,22 | 2,41 |
| 5 | 2,56 | 16,82 | 0,83 |
| 6 | 0 | 14,57 | 0,64 |
| 7 | 0 | 3,48 | 0,09 |
| 8 | 0 | 7,79 | 0,37 |
| 9 | 0 | 14,22 | 0,79 |
| 10 | 59,92 | 6,73 | 3,38 |
| 11 | 123,4 | 10,56 | 3,68 |
| 12 | 206,4 | 8,5 | 5,45 |
| 222 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица27

Описание котельной № 12

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №12 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Кооперативная, 98 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 1,05 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 1,05 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,5 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч;  факт 2013- 0,43 Гкал/ч;  присоединенная – 0,5 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,009  0,0001 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 140386 кгут;  119988м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 179,4 кгут/Гкал;  153,4 м3/Гкал  отпущенной: 183,45 кгут/Гкал;  156,8 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,5 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,3 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К20/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К45/30 – 2 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 36,35  36,35 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | | КПД | | | | теплопроизводитьльность | | | | | 30% | 50% | 70% | 100% | 30% | 50% | 70% | 100% | | котел №1 |  |  |  |  |  |  |  |  | | котел№2 | 79,9 | 80,9 | 81,3 | 81,8 | 0,16 | 0,180 | 0,220 | 0,239 | | котел№3 |  |  | 86,0 | 85,9 |  | 0,200 |  | 0,270 | | котел№4 |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла |  | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 782,44  17,2  0  765,24 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 139,59 |  | 3,76 |
| 2 | 130,44 |  | 2,67 |
| 3 | 79,73 |  | 2,53 |
| 4 | 41,42 |  | 0,59 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 67,14 |  | 1,43 |
| 11 | 135,48 |  | 2,3 |
| 12 | 171,44 |  | 3,94 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица18

Зона действия котельной № 14

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №14 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Чкалова, 67 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ) | установленная мощность – 0,155 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,155 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,138 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0008 Гкал/ч;  факт 2013- 0,12 Гкал/ч;  присоединенная – 0,138 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,007  0 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 48732кгут;  41651 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 156,37 кгут/Гкал;  133,66м3/Гкал  отпущенной:159,9 кгут/Гкал;  136,67м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 1 кгс/см2 ;  обратка отопления – 0,7 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,07 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| сетевой насос отопления | WiloIP 50/160 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К20/30 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 15,57  15,57 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,7% | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел№1 | 90,3 | 91,4 | 0,060 | 0,061 | | котел№2 | 90,2 | 91,4 | 0,059 | 0,061 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 311,63  6,86  0  304,77 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 74,93 |  | 1,70 |
| 2 | 60,67 |  | 1,06 |
| 3 | 37,24 |  | 0,93 |
| 4 | 13,93 |  | 0,24 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 22,66 |  | 0,66 |
| 11 | 46,77 |  | 0,79 |
| 12 | 48,57 |  | 1,48 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица19

Описание котельной № 15 (находится в аренде)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №15 (паровая)  г. Невинномысск ул. Лазо, 1 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 7,2 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 4,8 Гкал/ч (1 котел в ремонте) | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 1,4 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,7 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,7 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,017 Гкал/ч;  факт 2013- 1,9 Гкал/ч;  присоединенная – 2,1 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,04  0,26 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 988496 кгут;  844869 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:159,7 кгут/Гкал;  136,5 м3/Гкал  отпущенной: 163,6 кгут/Гкал;  139,8м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 5,6 кгс/см2 ;  обратка отопления – 2,3 кгс/см2;  лето: только ГВС – 4 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 70 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,2 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| насос сырой воды | 4К5 – 1шт. | | | |
| насос сырой воды | К100/65 – 1шт. | | | |
| сетевой насос отопления | 6К8 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К100/65 – 1 шт. | | | |
| питательный  солевой  конденсатный | ЦНСГ – 2 шт.  2К5 – 2 шт.  2К5 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 30,5  30,5 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 89,65% | | | |
| 18 | КПД и паропроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | | | | КПД | | | | | паропроизводительность | | | | | | 70% | 87% | 97% | 100% | 110% | 70% | 87% | 97% | 100% | 110% | | котел№1 | 90,3 | 90,4 | 91,0 |  |  | 2,84 | 3,37 | 3,88 |  |  | | котел№2 | 88,7 |  |  | 90,0 | 89,8 | 2,80 |  |  | 4,00 | 4,40 | | котел№3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 6191,5  147,97  2228,19  3815,34 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 523,83 | 89,72 | 24,81 |
| 2 | 508,95 | 104,98 | 18,16 |
| 3 | 389,39 | 101,94 | 17,86 |
| 4 | 181,39 | 92,49 | 7,92 |
| 5 | 0 | 99,92 | 5,84 |
| 6 | 0 | 102,06 | 4,08 |
| 7 | 0 | 78,23 | 4,36 |
| 8 | 0 | 57,43 | 2,16 |
| 9 | 0 | 109,07 | 4,53 |
| 10 | 177,02 | 69,92 | 1,67 |
| 11 | 345,43 | 104,31 | 2,49 |
| 12 | 572,73 | 106,53 | 2,55 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица 20

Описание котельной № 17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №17 (паровая)  г. Невинномысск ул. Докучаева, 1Е | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 4,5 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 3 Гкал/ч  (1 котел в ремонте) | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 2,14 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды-0,02 Гкал/ч;  факт 2013- 2,2 Гкал/ч;  присоединенная – 2,14 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,33 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 934163 кгут;  798430 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:168,1 кгут/Гкал;  143,7 м3/Гкал  отпущенной:172,2 кгут/Гкал;  147,2 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 6,3 кгс/см2 ;  обратка отопления – 3,2 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 20 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,35 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| подпиточный насос | К2,5/30 – 3шт. | | | |
| насос сырой воды | К20/30 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К90/55 – 2 шт. | | | |
| сетевой насос отопления | К100/65 – 1 шт. | | | |
| питательный  солевой  конденсатный | ЦНС – 2 шт.  2К5 – 2 шт.  К8/18 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 22,4  22,4 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,68 % | | | |
| 18 | КПД и паропроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | | | | | | КПД | | | | | | паропроизводительность | | | | | | | 70,95% | 74,8% | 83,2% | 87,18% | 97% | 98% | 70,95% | 74,8% | 83,2% | 87,18% | 97% | 98% | | котел№1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | котел№2 |  | 88,5 | 89,69 |  |  | 89,9 |  | 1,87 | 83,2 |  |  | 2,46 | | котел№3 | 88,8 |  |  | 89,9 | 90,0 |  | 1,75 |  |  | 2,17 | 2,43 |  | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 5557,03  132,82  2404,65  3019,56 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 537,74 |  | 24,21 |
| 2 | 500,76 |  | 20,10 |
| 3 | 439,78 |  | 20,17 |
| 4 | 263,39 |  | 7,56 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 323,63 |  | 16,64 |
| 11 | 438,52 |  | 19,49 |
| 12 | 515,74 |  | 24,64 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица21

Описание котельной № 19

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №19 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Свердлова, 16 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 0,206 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,206 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,103 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч;  факт 2013- 0,15 Гкал/ч;  присоединенная – 0,103 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,001  0 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 56562 кгут;  48344 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 156,5 кгут/Гкал;  133,7 м3/Гкал  отпущенной: 160,05 кгут/Гкал;  136,8 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 1,8 кгс/см2 ;  обратка отопления – 1,0 кгс/см2;  лето: котельная не работает | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,07 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| сетевой насос отопления | WiloIP 50/160 – 2 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 12,98  12,98 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,45 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводитьльность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел№1 | 90,7 | 91,3 | 0,095 | 0,100 | | котел№2 | 90,7 | 91,2 | 0,091 | 0,099 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 361,34  7,95  0  353,39 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 72,7 |  | 1,83 |
| 2 | 66,79 |  | 1,26 |
| 3 | 43,62 |  | 1,09 |
| 4 | 4,61 |  | 0,31 |
| 5 | 0 |  | 0 |
| 6 | 0 |  | 0 |
| 7 | 0 |  | 0 |
| 8 | 0 |  | 0 |
| 9 | 0 |  | 0 |
| 10 | 37,12 |  | 0,76 |
| 11 | 60,28 |  | 0,95 |
| 12 | 72,18 |  | 1,75 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица22

Описание котельной № 20

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №20 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Урожайная, 24 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,) | установленная мощность – 0,245 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,245 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление-0,106 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,1 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,1 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,0007 Гкал/ч;  факт 2013- Гкал/ч;  присоединенная – 0,206 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,01  0,002 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 44764кгут;  38260 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной:160,5 кгут/Гкал;  137,2м3/Гкал  отпущенной: 164,1 кгут/Гкал;  140,3 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 3,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 3,0 кгс/см2;  лето: подача ГВС – 5,5 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 4 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| сетевой насос отопления  сетевой насос ГВС  подпиточный насос | DAB KRF 30/16 – 2 шт.  DAB ALP 200 – 2 шт.  DAB А 60/180 – 1 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 23,7  23,7 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,3 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводитьльность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел№1 | 90,3 | 90,5 | 0,060 | 0,063 | | котел№2 | 90,3 | 91,4 | 0,059 | 0,061 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 278,89  6,14  0  272,75 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | 0 | 0 | 0,88 |
| 5 | 0 | 72,25 | 1,19 |
| 6 | 0 | 61,45 | 1,05 |
| 7 | 0 | 44,51 | 0,59 |
| 8 | 0 | 46,52 | 0,97 |
| 9 | 0 | 48,11 | 1,22 |
| 10 | 0 | 0 | 0,24 |
| 11 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица23

Описание котельной № 21

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Показатели** | | | |
| 1 | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | котельная №21 (водогрейная)  г. Невинномысск ул. Матросова, 1 | | | |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | установленная мощность – 0,344 Гкал/ч;  располагаемая мощность – 0,344 Гкал/ч | | | |
| 3 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при tºнв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление- 0,207 Гкал/ч;  вентиляция- 0 Гкал/ч;  ГВС- 0,1 Гкал/ч;  ГВС летняя- 0,1 Гкал/ч;  технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч;  факт 2013- 0,19 Гкал/ч;  присоединенная – 0,307 Гкал/ч | | | |
| 4 | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч:  - нормативные (утвержденные);  - фактические | 0,02  0,001 | | | |
| 5 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | муниципальное имущество | | | |
| 6 | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное – природный газ;  аварийного и резервного нет | | | |
| 7 | Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и  натуральном выражении | 44764 кгут;  38260 м3 | | | |
| 8 | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 87,47 кгут/Гкал;  74,76м3/Гкал  отпущенной: 89,5кгут/Гкал;  76,52 м3/Гкал | | | |
| 9 | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | |
| 10 | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 0 С | | | |
| 11 | Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления – 2,5 кгс/см2 ;  обратка отопления – 1,5 кгс/см2;  лето: подача ГВС – 2,5 кгс/см2 | | | |
| 12 | Среднесуточный расход воды, м3 | 3 | | | |
| 13 | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,003 | | | |
| 14 | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | |
| сетевой насос отопления  сетевой насос ГВС  подпиточный насос  насос контура котла | DABCR – 2 шт.  DABALP – 2 шт.  DABKRS 13/16 – 2 шт.  DAB A 60/180 – 2 шт. | | | |
| 15 | Тариф по видам потребителей, руб/Гкал | 976,88 | | | |
| 16 | Удельные затраты эл. энергии на:  - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т.пара);  - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 37,59  37,59 | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 89 % | | | |
| 18 | КПД и теплопроизводитьльность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | КПД | | теплопроизводитьльность | | | 70% | 100% | 70% | 100% | | котел№1 | 90,3 | 91,74 | 0,086 | 0,172 | | котел№2 | 90,5 | 91,7 | 0,086 | 0,172 | | | | |
| 19 | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал | 2451,47 | | | |
| 20 | Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):  Выработка теплоты (Гкал)  Расход теплоты на собственные нужды, Гкал  Тепловые потери, Гкал  Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 511,73  11,26  8,62  491,85 | | | |
| 21 | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопл. | ГВС | Технологические нужды |
| 1 | 77,21 | 3,86 | 2,25 |
| 2 | 60,46 | 4,09 | 1,66 |
| 3 | 61,3 | 11,63 | 1,55 |
| 4 | 31,41 | 11,63 | 0,56 |
| 5 | 6,38 | 11,8 | 0,11 |
| 6 | 0 | 10,2 | 0,12 |
| 7 | 0 | 5,84 | 0,07 |
| 8 | 0 | 0,85 | 0,11 |
| 9 | 0 | 5,92 | 0,13 |
| 10 | 30,6 | 3,68 | 0,91 |
| 11 | 56,27 | 4,86 | 1,28 |
| 12 | 87,46 | 6,4 | 2,51 |
| 22 | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | |

Таблица 24

Описание котельной №16 (используется как насосная)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателей | Показатель |
| Адрес | г.Невинномысск ул. Водопроводная, 309 |
| Тип (на подающем трубопроводе/на обратном трубопроводе) | на подающем трубопроводе |
| Марка насосов | К45/30 |
| Кол-во насосов, шт. | 3 |
| Расход, м3/час | 33 |
| Давление на входе, м. вод. ст. | 30 |
| Давление на выходе, м. вод. ст. | 35 |
| Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам | параллельная |
| Состояние каждого насоса (в работе/отключен/резерв) | 1 в работе, 2 в резерве |

Таблица 25

Описание котельной №18 (используется как насосная)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателей | Показатель |
| Адрес | г. Невинномысск ул. Урожайная, 7а |
| Тип (на подающем трубопроводе/на обратном трубопроводе) | на подающем трубопроводе |
| Марка насосов | К45/30 |
| Кол-во насосов, шт. | 2 |
| Расход, м3/час | 37 |
| Давление на входе, м. вод. ст. | 30 |
| Давление на выходе, м. вод. ст. | 35 |
| Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам | параллельная |
| Состояние каждого насоса (в работе/отключен/резерв) | 1 в работе, 1 в резерве |

### ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ И ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ

Описание тепловых сетей системы теплоснабжения города Невинномысск, представлено в таблицах 26-.32

Таблица 26

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей филиала «Невинномысская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Тип тепло-вой сети | Тип участка (подающий/обратный) | Балансовая принадлежность | Границы участка | | Геодезическая отметка | | | Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м | Условный диаметр трубопро-водов, мм | Шерохова-тость | Тип прокладки | Материал тепловой изоляции | Год прокладки (последней реконструк-ции) участка | Норматив-ные и фактические потери,  Гкал/год | Расход воды, м3/ч | Температурный график |
|
| начальный узел | конечный узел | начальный узел | | конечный узел |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  | *Промзона* | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | М | **подающий обратный** | П | НГРЭС | ТК 4 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 600 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1959-1960 | 177,6 | 2837,96 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 4 | ТК 11 | 326,05 | | 328,05 | 700 | 400 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1137,5 | 571,95 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | НГРЭС | ТК 7 | 326,05 | | 328,05 | 714 | 400 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 1160,25 | 571,96 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 11 | ТК 13 | 326,05 | | 328,05 | 581 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1134,11 | 960,08 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 6 | ТК 16 | 326,05 | | 328,05 | 888 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1054,94 | 183,83 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 18 | ТК 19 | 326,05 | | 328,05 | 641 | 600 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1423,02 | 1694,05 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 19 | ТК 22 | 326,05 | | 328,05 | 806 | 350 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1199,33 | 291,74 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК11 | ТК 24 | 326,05 | | 328,05 | 363 | 600 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 805,86 | 1402,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 24 | ТК 26 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 56,56 | 9,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26 | поликлиника | 326,05 | | 328,05 | 25 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 6,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Т 26 | ТК 27 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 3,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК27 | СМУ-5 управ. | 326,05 | | 328,05 | 70 | 50 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 36,47 | 0,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 27 | жен.консульт. | 326,05 | | 328,05 | 85 | 50 | 0,7-0,8 | бесканальная | ППУ | 2008 | 44,28 | 6,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 27 | - | 326,05 | | 328,05 | 65 | 70 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 41,73 | 1,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Т 24 | ТК 28 | 326,05 | | 328,05 | 130 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 109,85 | 4,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 28 | СМУ-2 админ. | 326,05 | | 328,05 | 12 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 8,48 | 0,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 28 | СМУ-2-гараж | 326,05 | | 328,05 | 5 | 50 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 1,38/0,86 | 0,02 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | **П** | ТК 28 | ТК 29 | 326,05 | | 328,05 | 137 | 125 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 108,64 | 3,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 29 | - | 326,05 | | 328,05 | 60 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 0,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 29 | склад КЭМ | 326,05 | | 328,05 | 30 | 125 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 23,79 | 3,00 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | терр.КЭМ | - | 326,05 | | 328,05 | 5 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 2,60 | 0,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | склад кэм | - | 326,05 | | 328,05 | 120 | 125 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 53,76/37,8 | 2,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 11 | строение 12 | 326,05 | | 328,05 | 5 | 80 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 1,76/1,18 | 1,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 12 | строение 13 | 326,05 | | 328,05 | 40 | 80 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 14,12/9,48 | 1,09 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 24 | ТК 33 | 326,05 | | 328,05 | 738 | 600 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1638,36 | 1388,07 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 33 | ТК 34 | 326,05 | | 328,05 | 218 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 425,54 | 1382,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 34 | строение 14 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 150 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 24,4/15,75 | 5,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 34 | строение 15 | 326,05 | | 328,05 | 47 | 150 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 21,06/14,80 | 3,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 14 | - | 326,05 | | 328,05 | 5 | 25 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 1,38/0,86 | 1,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 14 | строение 15 | 326,05 | | 328,05 | 31 | 150 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 13,89/9,76 | 2,09 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 16 | - | 326,05 | | 328,05 | 15 | 32 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 4,14/2,58 | 0,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 33 | строение 15 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 23,88/15,54 | 1,1 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 34 | строение 16 | 326,05 | | 328,05 | 82 | 150 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 36,74/25,83 | 2,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | строение 16 | - | 326,05 | | 328,05 | 2 | 40 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 0,55\0,34 | 0,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 34 | строение 18 | 326,05 | | 328,05 | 42 | 125 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 18,86\13,23 | 2,03 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК 34 | ТК-1(1-я гл.маг.) | 326,05 | | 328,05 | 740 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1444,5 | 1382,24 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | Монтажная 22, узел 1 | Монтажная 22, узел 2 | 326,05 | | 328,05 | 123 | 50 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | 2008 | 33,95/21,16 | 9,10 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | Монтажная 22, узел 1 | Монтажная 22, узел 2 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 100 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | 2008 | 31,84/20,72 | 45,72 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | Монтажная 22, узел 1 | Монтажная 22, узел 2 | 326,05 | | 328,05 | 122 | 200 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | 2008 | 65,76/46,73 | 83,81 | 110/70 |
|  | **10 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК I /8 | ТК-9 | 326,05 | | 328,05 | 21 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1960-1999 | 40,99 | 960,08 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК-9 | АЗС | 326,05 | | 328,05 | 50 | 70 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 17,65/11,85 | 0,3 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК- I /11 | ТК-1 | 326,05 | | 328,05 | 348 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 679,3 | 595,78 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК-1 | ТК-2 | 326,05 | | 328,05 | 130 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 174,85 | 282,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-2 | ТК-3 | 326,05 | | 328,05 | 40 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 33,8 | 11,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-3 | крытый рынок | 326,05 | | 328,05 | 120 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 84,84 | 6,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-3 | гост.  «Колос» | 326,05 | | 328,05 | 60 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 5,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-2 | ТК-4 | 326,05 | | 328,05 | 102 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 137,19 | 271,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-4 | ТК-5 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 67,25 | 204,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-5 | Чайковского 20 | 326,05 | | 328,05 | 40 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 4,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-4 | ТК-10/1 | 326,05 | | 328,05 | 109 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 110,2 | 66,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/3 | прачечная | 326,05 | | 328,05 | 30 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 0,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/3 | ТК-10/4 | 326,05 | | 328,05 | 36 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 25,45 | 15,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/4 | Крымский 6 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,29 | 2,14 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/4 | ТК-10/5 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 13,62 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/5 | Крымский 8 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 5,5 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/5 | Д/с № 19 | 326,05 | | 328,05 | 31 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,15 | 1,75 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/5 | Гагарина 6 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 6,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/2 | ТК-10/15 | 326,05 | | 328,05 | 107 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 90,41 | 49,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/15 | НХК 2 ввод | 326,05 | | 328,05 | 6 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 3,85 | 2,3 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/15 | ТК-10/14 | 326,05 | | 328,05 | 62 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 52,39 | 47,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/14 | НХК 1 ввод | 326,05 | | 328,05 | 5 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 4,22 | 2,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/14 | ТК-10/13 | 326,05 | | 328,05 | 22 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,24 | 45,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/13 | ТК-10/16 | 326,05 | | 328,05 | 100 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 101,1 | 15,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/17 | Павлова 13 | 326,05 | | 328,05 | 16 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,27 | 8,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10/16 | Павлова 15 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 6,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/13 | ТК10/12 | 326,05 | | 328,05 | 34 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 34,37 | 30,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/12 | НХК 3 ввод | 326,05 | | 328,05 | 12 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 3,95 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/12 | ТК 10/11 | 326,05 | | 328,05 | 23 | 125 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 18,24 | 26,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/11 | Павлова 19 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 8,12 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/11 | ТК 10/8 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 125 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,82 | 18,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/8 | НХК 4 ввод | 326,05 | | 328,05 | 54 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 38,18 | 3,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | НХК 4 ввод | - | 326,05 | | 328,05 | 3 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1,97 | 1,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | НХК 5 ввод | ТК29 | 326,05 | | 328,05 | 47 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 30,17 | 1,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/7 | Д/с № 35 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/7 | ТК 10/7 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 2,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/8 | ТК 10/9 | 326,05 | | 328,05 | 100 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 70,7 | 14,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/9 | ТК 10/10 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 13,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/10 | ТК 10/6 | 326,05 | | 328,05 | 90 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 63,63 | 8,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/6 | Гагарина 10 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 5,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/6 | ТК 10/7 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 2,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-5 | ТК-6 | 326,05 | | 328,05 | 106 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 142,57 | 200,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-6 | ТК-7 | 326,05 | | 328,05 | 37 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 49,76 | 151,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-7 | ТК-8 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 26,9 | 112,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-8 | ТК-9 | 326,05 | | 328,05 | 67 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 67,74 | 109,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-9 | ТК-10 | 326,05 | | 328,05 | 207 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 174,91 | 22,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-10 | Чайковского 7 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 6,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-8 | Чайковского 9 | 326,05 | | 328,05 | 5 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 3,21 | 2,62 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-7 | мастерская | 326,05 | | 328,05 | 42 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,49 | 39,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | мастерская | ТК 10/27 | 326,05 | | 328,05 | 32 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,62 | 13,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/27 | ТК 10/25 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 5,07 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/27 | Крымский 2 | 326,05 | | 328,05 | 17 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,91 | 2,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/27 | Крымский 2а | 326,05 | | 328,05 | 60 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 38,52 | 1,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/27 | ТК 10/28 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 1,08 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/22 | Менделеева 34 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 2,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/22 | аптека | 326,05 | | 328,05 | 44 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,92 | 1,07 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/23 | ТК 10/24 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 3,92 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/24 | ТК 10/20 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 50,55 | 13,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/20 | Павлова 9 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 2,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/24 | Павлова 9а | 326,05 | | 328,05 | 8 | 70 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 5,14 | 6,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Павлова 9а | мастерская | 326,05 | | 328,05 | 46 | 125 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 36,48 | 24,67 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/27 | Павлова 17 | 326,05 | | 328,05 | 42 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 26,96 | 8,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/17 | стоянка | 326,05 | | 328,05 | 4 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 2,08 | 1,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/13 | ТК 10/16 | 326,05 | | 328,05 | 100 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 101,1 | 15,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/16 | Павлова 15 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 6,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/19 | Павлова 11 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 6,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/19 | ТК 10/21 | 326,05 | | 328,05 | 57 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 40,30 | 3,19 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/21 | Павлова 7 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 0,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/21 | Менделеева 32 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 0,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/9 | Павлова 21 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,59 | 0,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/9 | ТК 10/10 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 13,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/10 | Гагарина 14 | 326,05 | | 328,05 | 22 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,12 | 5,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 10/10 | ТК 10/6 | 326,05 | | 328,05 | 90 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 63,63 | 8,33 | 110/70 |
| **9 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/16 | Гагарина 18 | 326,05 | | 328,05 | 70 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1967-1996 | 8,32 | 67,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/1 | ТК 9/27 | 326,05 | | 328,05 | 58 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 41,01 | 6,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/1 | Павлова 16 | 326,05 | | 328,05 | 300 | 100 | 0,7-0,8 | бесканальная | ППУ | - | 212,1 | 160,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/27 | Гагарина 20 | 326,05 | | 328,05 | 16 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,31 | 1,95 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/27 | Гагарина 22 | 326,05 | | 328,05 | 125 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 88,37 | 4,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/1 | Павлова 16 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 9,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/1 | ТК 9/2 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 45,5 | 50,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/2 | ГРП | 326,05 | | 328,05 | 8 | 32 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 4,17 | 0,01 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/2 | Д/с № 36 | 326,05 | | 328,05 | 6 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 3,13 | 1,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/2 | ТК 9/3 | 326,05 | | 328,05 | 53 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 53,58 | 48,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/3 | ТК 9/4 | 326,05 | | 328,05 | 21 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 17,74 | 2,74 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/4 | Павлова 12 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 2,74 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/3 | 9/23 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,35 | 4,55 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/23 | мастерская | 326,05 | | 328,05 | 25 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 0,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/23 | 9/25 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,35 | 4,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/25 | Д\с № 18 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 18,23 | 1,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/25 | 9/26 | 326,05 | | 328,05 | 47 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 33,23 | 2,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/26 | Б.мира 11 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 17,98 | 2,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/3 | ТК 9/6 | 326,05 | | 328,05 | 70 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 41,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/6 | Павлова 10А | 326,05 | | 328,05 | 36 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 23,11 | 2,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/6 | ТК 9/7 | 326,05 | | 328,05 | 13 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13, 14 | 38,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/9 | ТК 9/8 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,38 | 5,3 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/8 | Столовая № 15 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 2,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/8 | Павлова 8 | 326,05 | | 328,05 | 32 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 20,54 | 2,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/7 | ТК 9/9 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 25,35 | 33,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/9 | ТК 9/20 | 326,05 | | 328,05 | 115 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 97,17 | 17,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/20 | школа №6 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 6,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/20 | ТК 9/19 | 326,05 | | 328,05 | 55 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 38,88 | 10,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/19 | Б.мира 7 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9/19 | Б.Мира 5 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 1,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/19 | ТК9/15 | 326,05 | | 328,05 | 24 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,67 | 6,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ввод б. Мира 3 | ТК9/15 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 1,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/15 | ТК9/16 | 326,05 | | 328,05 | 52 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 36,76 | 4,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/16 | Б.мира 1 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 2,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/16 | Менделеева 26 | 326,05 | | 328,05 | 24 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 15,41 | 2,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/9 | Павлова 6 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 1,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Павлова 6 | Павлова 4 | 326,05 | | 328,05 | 47 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 39,71 | 14,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Павлова 4 | ТК9/10 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 1,28 | 1,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Павлова 6 | ТК9/10 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 50,7 | 12,82 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Павлова 2 | ТК9/10 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,42 | 1,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/10 | Менделеева 30 | 326,05 | | 328,05 | 16 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13,52 | 7,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/10 | муз.школа | 326,05 | | 328,05 | 6 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 3,13 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/10 | ТК9/12 | 326,05 | | 328,05 | 33 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 27,88 | 7,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/12 | тех.библиот. | 326,05 | | 328,05 | 5 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 2,60 | 0,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/12 | ТК9/13 | 326,05 | | 328,05 | 8 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,76 | 6,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/13 | тех училище№ 20 | 326,05 | | 328,05 | 14 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 8,99 | 3,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/13 | ТК9/15 | 326,05 | | 328,05 | 24 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 20,28 | 3,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/13 | ДСШ | 326,05 | | 328,05 | 55 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 3,05 | 110/70 |
| **16 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/12 | ТК16/2 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1969-1999 | 23,66 | 16,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/2 | институт | 326,05 | | 328,05 | 62 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 39,8 | 6,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/12 | ТК16/1 | 326,05 | | 328,05 | 16 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,18 | 0,69 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКI/12 | ТКI/13 | 326,05 | | 328,05 | 280 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 546,56 | 659,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/3 | Гагарина 5 | 326,05 | | 328,05 | 38 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 24,4 | 7,29 | 110/70 |
|  | м | **подающий обратный** | П | ТКI/15 | ТКI/16 | 326,05 | | 328,05 | 124 | 500 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 242,05 | 610,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/15 | ТК16/6 | 326,05 | | 328,05 | 37 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 49,76 | 49,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/6 | ТК16/4 | 326,05 | | 328,05 | 26 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 34,97 | 44,02 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/4 | училище № 15 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,8 | 33,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/4 | ТК16/5 | 326,05 | | 328,05 | 5 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 3,21 | 7,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/5 | госстрах | 326,05 | | 328,05 | 10 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 1,0 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/5 | Гагарина 7а | 326,05 | | 328,05 | 68 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 43,66 | 6,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/5 | ТК16/7 | 326,05 | | 328,05 | 60 | 300 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 80,7 | 3,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/7 | ГРП | 326,05 | | 328,05 | 15 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,01 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/7 | ТК16/8 | 326,05 | | 328,05 | 70 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 49,49 | 3,17 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/8 | банк | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 1,64 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/8 | ТК16/9 | 326,05 | | 328,05 | 120 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 84,84 | 7,15 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/9 | налоговая | 326,05 | | 328,05 | 55 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 23,5 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/9 | гараж | 326,05 | | 328,05 | 70 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 4,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | училище № 15 | ТК16/10 | 326,05 | | 328,05 | 90 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 63,63 | 29,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/10 | ТК16/11 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 23,66 | 29,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/11 | Гагарина 11 | 326,05 | | 328,05 | 150 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 96,3 | 7,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/11 | ТК16/12 | 326,05 | | 328,05 | 38 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,11 | 22,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/12 | НГГТИ мастер. | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/12 | ТК16/13 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,25 | 19,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/13 | ТК16/15 | 326,05 | | 328,05 | 83 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 53,29 | 13,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/15 | Б.Мира 19 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 7,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/15 | ТК16/14 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 6,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/14 | Пост №1 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/14 | НГГТИ | 326,05 | | 328,05 | 8 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 5,14 | 3,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | НГГТИ  главный корпус | НГГТИ  корпус 2 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 18,23 | 1,96 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/13 | УЖКХ | 326,05 | | 328,05 | 77 | 100 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 30,65/19,94 | 5,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК | ОАО «Теплосеть» | 326,05 | | 328,05 | 60 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 2,59 | 110/70 |
| **1 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | м | **подающий обратный** | П | ТК12 | ТК13 | 326,05 | | 328,05 | 207 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1960-1999 | 147,8 | 22,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13 | ТК1/11 | 326,05 | | 328,05 | 43 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 36,33 | 22,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/1 | Чайковского 10 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 23,44 | 2,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/1 | ТК1/2 | 326,05 | | 328,05 | 27 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,81 | 17,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2 | Менделеева 15 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 1,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2 | ТК1/4 | 326,05 | | 328,05 | 42 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,49 | 12,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/3 | Менделеева 19 | 326,05 | | 328,05 | 8 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 4,17 | 14,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/4 | Менделеева 21 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 1,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/4 | ТК1/5 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 29,57 | 11,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/5 | Менделеева 23 | 326,05 | | 328,05 | 13 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,77 | 1,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/5 | ТК1/6 | 326,05 | | 328,05 | 24 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 20,28 | 9,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/6 | Клубный 5 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/7 | Клубный 3 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/7 | ТК | 326,05 | | 328,05 | 44 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 31,11 | 3,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК | Клубный 11 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 0,92 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/6 | ТК1/13 | 326,05 | | 328,05 | 40 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 2,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/13 | Клубный 7 | 326,05 | | 328,05 | 27 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,07 | 0,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/13 | ТК1/12 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,6 | 2,09 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/12 | Клубный 9 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/12 | Клубный 13 | 326,05 | | 328,05 | 37 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 26,16 | 1,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/11 | Чайковского 6 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 8,48 | 7,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 13 | ТК 1/16 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/16 | Чайковского 10а | 326,05 | | 328,05 | 14 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,29 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/16 | ТК 1/15 | 326,05 | | 328,05 | 66 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 34,39 | 1,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/15 | Чайковского 10б | 326,05 | | 328,05 | 30 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/15 | ТК 1/14 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 0,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/14 | Чайковского 8 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 93,78 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/14 | Чайковского 6а | 326,05 | | 328,05 | 38 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 24,39 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/11 | ТК 1/12 | 326,05 | | 328,05 | 43 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 43,47 | 38,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/12 | ТК 1/18 | 326,05 | | 328,05 | 46 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 46,51 | 37,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/18 | Школа 9 ввод 2 | 326,05 | | 328,05 | 14 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,29 | 0,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/12 | Школа 9 ввод 3 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 35,35 | 0,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/25 | ТК 1/24 | 326,05 | | 328,05 | 69 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 69,76 | 14,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/24 | Школа 9 ввод 1 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/24 | ТК 1/23 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,07 | 16,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/23 | Чайковского 2 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,60 | 6,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/23 | Клубный 27 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 5,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/24 | ТК 1/22 | 326,05 | | 328,05 | 110 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,12 | 34,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/22 | Клубный 25 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 5,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/22 | Клубный 23 | 326,05 | | 328,05 | 32 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,67 | 4,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/22 | ТК 1/21 | 326,05 | | 328,05 | 67 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 47,37 | 4,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/21 | Клубный 21 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 5,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/21 | ТК 1/21а | 326,05 | | 328,05 | 50 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 42,25 | 10,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/21а | ТК 1/19 | 326,05 | | 328,05 | 8 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 6,76 | 15,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/21а | Клубный 21а | 326,05 | | 328,05 | 47 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 30,17 | 5,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/19а | Клубный 19а | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/19 | ТК 1/9 | 326,05 | | 328,05 | 53 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 37,47 | 1,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/9 | Клубный 15 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/10 | Клубный 17 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 1,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/18 | Чайковского 4 | 326,05 | | 328,05 | 70 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 10,64 | 110/70 |
| **1а квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/6 | ДК Горького | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1967-1988 | 9,63 | 3,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/6 | Менделеева 35 | 326,05 | | 328,05 | 14 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,29 | 1,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/6 | ТК Б I/6 | 326,05 | | 328,05 | 41 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 34,64 | 4,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/6 | ТК-34 | 326,05 | | 328,05 | 168 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 141,96 | 2,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК-34 | Менделеева 27 | 326,05 | | 328,05 | 28 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,59 | 2,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/7 | Менделеева 31 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,60 | 8,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/7 | ТК- 39 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 2,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК- 39 | Менделеева 29 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 1,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК- 39 | Менделеева 33 | 326,05 | | 328,05 | 5 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 2,6 | 0,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Менделеева 31 | магазин | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,66 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК Б I/6 | ТК Б I/7 | 326,05 | | 328,05 | 91 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 108,11 | 223,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК Б I/7 | Баумана 4 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 12,12 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Баумана 4 | Баумана 2 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 5,55 | 110/70-- |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК Б I/7 | ТК Б I/8 | 326,05 | | 328,05 | 81 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 96,23 | 93,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК Б I/8 | 30 Лет Победы 22 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 15,21 | 12,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК Б I/8 | ТК 1а/1 | 326,05 | | 328,05 | 92 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 109,3 | 81,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/1 | Д/с № 51 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 4,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/1 | ТК 1а/5 | 326,05 | | 328,05 | 63 | 125 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 49,96 | 16,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/5 | Дворец спорта | 326,05 | | 328,05 | 115 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 73,83 | 6,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/1 | ТК 1а/2 | 326,05 | | 328,05 | 92 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 109,3 | 40,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/2 | Д\с № 27 | 326,05 | | 328,05 | 102 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 72,11 | 4,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/2 | ТК 1а/3 | 326,05 | | 328,05 | 46 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 54,65 | 20,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/3 | Д/с № 29 | 326,05 | | 328,05 | 18 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 4,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/3 | ТК 1а/4 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 250 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 53,46 | 55,82 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** |  | ТК 1а/4 | ТК 48 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 16,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 48 | Горбольница №2  ТК 49 | 326,05 | | 328,05 | 92 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 59,06 | 3,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 49 | Главный корпус | 326,05 | | 328,05 | 35 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 3,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 49 | Пищеблок | 326,05 | | 328,05 | 20 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 0,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 48 | новый корпус | 326,05 | | 328,05 | 123 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 78,97 | 3,0 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 48 | хоз.  корпус | 326,05 | | 328,05 | 25 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 8,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1а/4 | хоз.  корпус | 326,05 | | 328,05 | 80 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 16,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | хоз.  корпус | морг | 326,05 | | 328,05 | 28 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 14,59 | 0,12 | 110/70 |
| **2 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | ТК 2/2 | 326,05 | | 328,05 | 180 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1967-1988 | 127,26 | 7,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | Горбольница  Корпус№2 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | Горбольница  Корпус№3 | 326,05 | | 328,05 | 51 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 126,75 | 70,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Горбольница  Корпус№3 |  | 326,05 | | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Горбольница  Корпус№3 | ТК 3 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 68,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 3 | ТК 2/6 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 17,67 | 22,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/6 | ТК 2/5 | 326,05 | | 328,05 | 24 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 16,67 | 13,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/3 | Корпус № 5 | 326,05 | | 328,05 | 118 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 83,43 | 8,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/5 | хоз.  корпус | 326,05 | | 328,05 | 20 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 4,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/6 | ТК 2/7 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | -- | 12,84 | 8,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/7 | морг | 326,05 | | 328,05 | 8 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 4,17 | 0,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/7 | ТК 2/8 | 326,05 | | 328,05 | 20 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 8,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/8 | ТК 2/10 | 326,05 | | 328,05 | 45 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 8,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/10 | СЭС | 326,05 | | 328,05 | 16 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 83,36 | 1,62 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/10 | ТК 2/9 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 6,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/9 | СЭС | 326,05 | | 328,05 | 15 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 2,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/9 | профилакторий | 326,05 | | 328,05 | 75 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 48,15 | 4,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25 | ТК 27 | 326,05 | | 328,05 | 124 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 125,36 | 13,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 27 | профилакторий | 326,05 | | 328,05 | 30 | 70 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 1,95 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 27 | ТК 29 | 326,05 | | 328,05 | 122 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 123,34 | 11,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 29 | ТК 30 | 326,05 | | 328,05 | 110 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 77,77 | 7,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 29 | ТК 32 | 326,05 | | 328,05 | 160 | 100 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 113,12 | 3,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 32 | ТК 33 | 326,05 | | 328,05 | 35 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 3,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 33 | ДДТТ | 326,05 | | 328,05 | 10 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 1,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 33 | стадион | 326,05 | | 328,05 | 95 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 60,99 | 2,05 | 110/70 |
| **25 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК Б I/7 | ТК  25/1 | 326,05 | | 328,05 | 89 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | 1955-1988 | 75,2 | 6,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/1 | СХС | 326,05 | | 328,05 | 10 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 8,45 | 1,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/1 | ТК  25/8 | 326,05 | | 328,05 | 55 | 100 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 21,89/14,24 | 0,82 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/1 | Баумана 7 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 25 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 4,14/2,58 | 0,16 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Баумана 7 | Баумана 5 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 70 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 8,82/5,92 | 0,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Баумана 5 | Баумана 3 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 70 | 0,7-0,8 | надземная | минвата | - | 10,59/7,11 | 0,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Баумана 3 | Баумана 1 | 326,05 | | 328,05 | 46 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 23,97 | 0,16 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/1 | ТК25/7 | 326,05 | | 328,05 | 58 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 49,01 | 5,13 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/7 | Гостиница | 326,05 | | 328,05 | 26 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13,55 | 2,25 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/7 | Зеленый 3 | 326,05 | | 328,05 | 40 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 20,84 | 0,18 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/7 | ТК25/8 | 326,05 | | 328,05 | 25 | 150 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 5,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК-7 | Менделеевав 39 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК-12 | Менделеевав 41 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 32 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК13 | Менделеевав 43 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 0,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК14 | Менделеевав 45 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,19 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК15 | Менделеевав 47 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 50 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Зеленый4 | 326,05 | | 328,05 | 14 | 32 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,29 | 0,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Зеленый6 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 40 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,8 | 0,16 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова 3 | 326,05 | | 328,05 | 10 | 32 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 0,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова5 | 326,05 | | 328,05 | 38 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,8 | 0,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова7 | 326,05 | | 328,05 | 30 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 0,16 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова4 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 25 | 0,7 | надземная | минвата | - | 6,25 | 0,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова6 | 326,05 | | 328,05 | 12 | 25 | 0,7 | надземная | минвата | - | 6,25 | 0,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | - | пер.Ломоносова8 | 326,05 | | 328,05 | 15 | 25 | 0,7 | надземная | минвата | - | 6,25 | 0,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/6 | 30Лет Победы 45 | 326,05 | | 328,05 | 64 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,25 | 9,96 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/6 | ТК 25/5 | 326,05 | | 328,05 | 65 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,95 | 23,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/5 | громовой 14 | 326,05 | | 328,05 | 64 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,25 | 9,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | громовой 14 | громовой 16 | 326,05 | | 328,05 | 108 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,36 | 13,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/3 | ТК 25/4 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 6,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/4 | пер.Северный 5 | 326,05 | | 328,05 | 50 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 6,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25/3 | Громовой 18 | 326,05 | | 328,05 | 80 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 6,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П |  |  | 326,05 | | 328,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  |  | 110/70 |
| **25 А квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК Б I/3 | ТК  Б I I/2 | | 326,05 | 328,05 | 204 | 300 | 0,7 | надземная | минвата | 1955-1988 | 170,14/120,16 | 291,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/2 | Баумана 17 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,67 | 18,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Баумана 17 | Баумана 19 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 8,84 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/2 | ТК  Б I I/4 | | 326,05 | 328,05 | 700 | 300 | 0,7 | надземная | минвата | - | 583,8/412,3 | 273,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/4 | ТК  Б I I/5 | | 326,05 | 328,05 | 215 | 300 | 0,7 | надземная | минвата | - | 179,31/126,63 | 229,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/5 | ТК 25А/11 | | 326,05 | 328,05 | 100 | 37 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,16 | 9,01 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/11 | ТК 25А/10 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,89 | 1,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/10 | Менделеева 56 | | 326,05 | 328,05 | 22 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,46 | 1,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/11 | ТК 25А/12 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 7,61 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/12 | Менделеева 60 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 3,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/12 | Менделеева 58 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,89 | 1,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК Б I/5 | ТК 25А/1 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,35 | 54,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/1 | кафе | | 326,05 | 328,05 | 50 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,05 | 0,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/1 | ТК 25А/2 | | 326,05 | 328,05 | 140 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,83 | 53,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/2 | Менделеева 44 | | 326,05 | 328,05 | 21 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,94 | 1,42 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/2 | Менделеева 46 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 1,4 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/2 | ТК 25А/3 | | 326,05 | 328,05 | 52 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,94 | 51,07 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/3 | Баумана 13 | | 326,05 | 328,05 | 66 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | -- | 42,37 | 3,61 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/3 | Баумана 15 | | 326,05 | 328,05 | 52 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,38 | 7,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/3 | ТК 25А/4 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 40,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/4 | ТК 25А/5 | | 326,05 | 328,05 | 53 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,78 | 30,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/5 | Менделеева 48 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,38 | 1,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/5 | ТК 25А/6 | | 326,05 | 328,05 | 66 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 52,34 | 28,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/6 | Менделеева 48А | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 8,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/6 | ТК 25А/7 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 3,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/7 | Менделеева 50 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 1,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/7 | ТК 25А/8 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 3,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/8 | Менделеева 52 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 3,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/6 | ТК 25А/9 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,61 | 15,2 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 25А/9 | Менделеева 54 | | 326,05 | 328,05 | 16 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,34 | 6,19 | 110/70 |
| **26 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/1 | Громовой 4 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1967-1988 | 28,28 | 6,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/1 | ТК 26/2 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 65,71 | 66,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/2 | Садовая 8 | | 326,05 | 328,05 | 12 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 6,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/2 | ТК 26/3 | | 326,05 | 328,05 | 108 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 109,19 | 59,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/4 | Садовая 6 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 5,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/4 | Садовая 4 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 5,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/4 | ТК 26/5 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 55,6 | 48,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/5 | Садовая 6 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 5,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/5 | ТК 26/8 | | 326,05 | 328,05 | 77 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 77,85 | 43,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/8 | 30 лет Победы 18 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 5,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/8 | ТК 26/6 | | 326,05 | 328,05 | 56 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,6 | 23,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/6 | Громовой 6 | | 326,05 | 328,05 | 12 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,70 | 5,41 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/6 | ТК 26/7 | | 326,05 | 328,05 | 67 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 47,37 | 18,4 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/7 | Громовой 6 | | 326,05 | 328,05 | 21 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 13,48 | 5,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/7 | Громовой 8 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 5,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/7 | Громовой 10 | | 326,05 | 328,05 | 41 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 26,32 | 7,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/8 | ТК 26/9 | | 326,05 | 328,05 | 26 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 26,29 | 13,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/9 | 30 лет Победы 16 | | 326,05 | 328,05 | 12 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 6,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/9 | ТК 26/10 | | 326,05 | 328,05 | 62 | 200 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 62,68 | 6,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 26/10 | 30 лет Победы 20 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7-0,8 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 6,9 | 110/70 |
| **пос. Головное** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/18 | МБОУ СОШ № 8 | | 326,05 | 328,05 | 56 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1970-1988 | 39,59 | 3,99 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/18 | ТК  Б I I/17 | | 326,05 | 328,05 | 106 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 84,06 | 76,52 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/17 | ТК  Б I I/15 | | 326,05 | 328,05 | 335 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 397,98 | 127,74 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/15 | ТК  Б I I/11 | | 326,05 | 328,05 | 186 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 220,97 | 127,86 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/11 | ТК  Б I I/12 | | 326,05 | 328,05 | 106 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 107,17 | 85,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/12 | ТК1 | | 326,05 | 328,05 | 44 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,11 | 10,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1 | Менделеева 65 | | 326,05 | 328,05 | 39 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 20,32 | 4,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/12 | Менделеева 65А | | 326,05 | 328,05 | 32 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 20,54 | 7,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК2 | училище № 11 | | 326,05 | 328,05 | 127 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 81,53 | 5,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/12 | ТК  Б I I/13 | | 326,05 | 328,05 | 105 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 106,15 | 67,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/13 | кабельный участок | | 326,05 | 328,05 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 2,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/13 | ТК  Б I I/14 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 75,82 | 64,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК  Б I I/14 | ТК 4 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 22,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 4 | Менделеева 71 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 4 | Менделеева 73 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,07 | 5,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 4 | ТК 5 | | 326,05 | 328,05 | 115 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 81,30 | 11,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5 | Менделеева 75 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5 | Менделеева 77 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 5,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 4 | ТК 6 | | 326,05 | 328,05 | 226 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 190,97 | 42,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 6 | Д/с № 12 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 18,23 | 0,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Тургенева 1 | весовая | | 326,05 | 328,05 | 86 | 150 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 72,67 | 39,39 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 6 | ТК 7 | | 326,05 | 328,05 | 163 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 137,73 | 39,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 7 | ТК 8 | | 326,05 | 328,05 | 53 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,78 | 39,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 8 | ТК 9 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 2,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 9 | ТК 11 | | 326,05 | 328,05 | 62 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,80 | 0,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11 | Подгорного 4 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,38 | 1,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 8 | ТК12 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,6 | 36,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК12 | ТК13 | | 326,05 | 328,05 | 128 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 2001 | 101,50 | 24,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13 | Пугачева 17 | | 326,05 | 328,05 | 57 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 12,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13 | Пугачева 15 | | 326,05 | 328,05 | 52 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,76 | 12,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13 | Пугачева 19 | | 326,05 | 328,05 | 54 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,67 | 10,27 | 110/70 |
| **11 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/3 | Чайковского 16 | | 326,05 | 328,05 | 32 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1967-1988 | 20,54 | 4,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/3 | Склад-магазин | | 326,05 | 328,05 | 22 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,12 | 0,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/3 | ТК 11/4 | | 326,05 | 328,05 | 21 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 99,12 | 31,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/4 | ТК 11/6 | | 326,05 | 328,05 | 16 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,27 | 7,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/6 | Менделеева 36 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,26 | 3,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/3 | ТК 11/7 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 55,51 | 23,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/7 | Менделеева 38 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,05 | 3,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 11/7 | Менделеева 40 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,82 | 20,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Менделеева 40 | Менделеева 42 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 125 | 0,7 | надземная | минвата | - | 33,6/23,62 | 8,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/1 | ПАТО  Д\к | | 326,05 | 328,05 | 23 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,26 | 11,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/1 | ПАТО  УТЭП | | 326,05 | 328,05 | 10 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 0,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/1 | ПАТО  склад | | 326,05 | 328,05 | 25 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 0,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/1 | ТК 11/2 | | 326,05 | 328,05 | 33 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,19 | 10,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/2 | ПАТО | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 9,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/2 | ПАТО  прачечная | | 326,05 | 328,05 | 20 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 0,84 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 11/7 | ПАТО | | 326,05 | 328,05 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 1,76 | 110/70- |
| **15 А микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/1 | ТК15а/2 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1980-1999 | 87,42 | 81,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/2 | Б.Мира 28 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 7,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/2 | ТК15а/4 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 87,42 | 81,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/7 | ТК15а/9 | | 326,05 | 328,05 | 120 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 161,4 | 74,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/9 | Б.Мира 30 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,8 | 11,95 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/7 | Б.Мира 28А | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 2,57 | 7,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/5 | Северная 4Б | | 326,05 | 328,05 | 53 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,03 | 10,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/5 | ТК15а/6 | | 326,05 | 328,05 | 42 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,49 | 19,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/6 | Северная 6 | | 326,05 | 328,05 | 7 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,65 | 0,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/6 | Северная 8 | | 326,05 | 328,05 | 32 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 27,04 | 13,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/4 | РЭУ-3 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 4,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/7 | ТК15а/8 | | 326,05 | 328,05 | 67 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,61 | 30,69 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/8 | Северная 6А | | 326,05 | 328,05 | 34 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,71 | 5,3 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/8 | Северная 6Б | | 326,05 | 328,05 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 4,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/8 | ТК15а/9 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,16 | 61,86 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК15а/1 | ТК15а/11 | | 326,05 | 328,05 | 195 | 400 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 316,87 | 229,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/11 | ДС «Олимп» | | 326,05 | 328,05 | 110 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 92,95 | 18,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/11 | ТК15а/12 | | 326,05 | 328,05 | 120 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 142,56 | 180,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/12 | Б.Мира 30А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 6,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/12 | ТК15а/13 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 83,16 | 150,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/13 | Б.Мира 30Б | | 326,05 | 328,05 | 10 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,07 | 5,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/13 | ТК15а/14 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 89,1 | 135,39 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/14 | Б.Мира 30Б | | 326,05 | 328,05 | 10 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,07 | 5,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/14 | Б.Мира 32 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,56 | 140,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/14 | ТК15а/27 | | 326,05 | 328,05 | 130 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 131,43 | 129,92 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/12 | ТК15а/16 | | 326,05 | 328,05 | 98 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 82,81 | 23,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК15а/16 | Маг.Магнит | | 326,05 | 328,05 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 2,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/16 | ОАО «Теплосеть» | | 326,05 | 328,05 | 40 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,72 | 20,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/17 | Б.Мира 34 | | 326,05 | 328,05 | 16 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,31 | 8,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/17 | ТК15а/18 | | 326,05 | 328,05 | 88 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,49 | 16,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/18 | Б.Мира 36 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 2,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/18 | ТК15а/19 | | 326,05 | 328,05 | 63 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,23 | 10,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/19 | Б.Мира 38 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 3,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/19 | Б.Мира 40 | | 326,05 | 328,05 | 118 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 99,71 | 7,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК15а/14 | Автовокзал | | 326,05 | 328,05 | 125 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 49,75/32,37 | 6,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК15а/40 | Магазин | | 326,05 | 328,05 | 15 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,12 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК15а/40 | Бонус | | 326,05 | 328,05 | 90 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 46,89 | 6,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/40 | Партизанская 15 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 59,15 | 24,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Партизанская 15 | ТК15а/32 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 505,5 | 16,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/32 | Партизанская 11 | | 326,05 | 328,05 | 12 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,48 | 15,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/32 | ТК15а/31 | | 326,05 | 328,05 | 92 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 93,01 | 52,08 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/31 | Партизанская 11А | | 326,05 | 328,05 | 12 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,48 | 6,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/31 | ТК15а/30 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,55 | 38,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/30 | Партизанская 9А | | 326,05 | 328,05 | 16 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,17 | 9,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/30 | ТК15а/29 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,07 | 48,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/29 | Партизанская 9Б | | 326,05 | 328,05 | 54 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,67 | 2,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/27 | ТК15а/28 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 20,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/28 | Северная 10 | | 326,05 | 328,05 | 12 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 8,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/28 | Северная 12 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 8,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Северная 12 | Партизанская 9Б | | 326,05 | 328,05 | 143 | 200 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 144,57 | 98,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/22 | Партизанская 15А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,6 | 11,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/22 | Б.Мира 40А | | 326,05 | 328,05 | 80 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,56 | 5,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/22 | ТК15а/23 | | 326,05 | 328,05 | 81 | 150 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2012 | 68,44 | 37,1 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/23 | Б.Мира 38А | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 9,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/24 | Б.Мира 36А | | 326,05 | 328,05 | 20 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 9,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/24 | ТК15а/25 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 21,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/25 | Д/с № 42 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 4,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/25 | ТК15а/26 | | 326,05 | 328,05 | 100 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 84,5 | 51,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/26 | ТК15а/27 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,7 | 51,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Б.Мира 32 | Б.Мира 34А | | 326,05 | 328,05 | 40 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,72 | 4,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Б.Мира 34А | Д/с № 40 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 4,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКII/23 | ТК15а/37 | | 326,05 | 328,05 | 115 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 97,17 | 52,67 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/37 | ТК15а/36 | | 326,05 | 328,05 | 97 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 81,96 | 44,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/36 | Интер 1 | | 326,05 | 328,05 | 16 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13, 52 | 7,33 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/36 | Интер 3 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 11,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/38 | Сельхозтехника | | 327,6 | 327,88 | 65 | 80 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2009 | 41,73 | 12,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Интер 1 | Северная 18 | | 326,05 | 328,05 | 68 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 57,46 | 31,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Северная 18 | Северная 16 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,35 | 13,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Интер 3 | Интер 3А | | 326,05 | 328,05 | 43 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,33 | 19,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Интер 3А | Северная 18А | | 326,05 | 328,05 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 16,02 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКII/23 | ТК15а/35 | | 326,05 | 328,05 | 911 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 1778,27 | 2541,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/35 | МБОУ СОШ № 15 | | 326,05 | 328,05 | 264 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 105,07/68,38 | 141 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/35 | сан. «Журавлик» | | 326,05 | 328,05 | 763 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 303,67\197,62 | 407,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/35 | Д/с № 42 | | 326,05 | 328,05 | 379 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 150,84/98,16 | 202,39 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | сан. «Журавлик» | ТК15а/33 | | 326,05 | 328,05 | 360 | 200 | 0,7 | надземная | минвата | - | 194,04/137,88 | 247,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/33 | ТК15а/34 | | 326,05 | 328,05 | 138 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 139,52 | 94,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/34 | Партизанская 7Б | | 326,05 | 328,05 | 5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,53 | 2,67 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/34 | Партизанская 7 | | 326,05 | 328,05 | 94 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 66,46 | 50,20 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15а/33 | Партизанская 7А | | 326,05 | 328,05 | 124 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 87,67 | 66,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Партизанская 7 | Партизанская 5 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 21,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК | Партизанская 3 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 10,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Партизанская 7А | Интер.1 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 21,36 | 110/70 |
| **1-й микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/18 | ТК1/1 | | 326,05 | 328,05 | 90 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1960-1980 | 106,92 | 124,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/1 | ТК1/3 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 30,33 | 104,19 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/3 | ТК1/5 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,36 | 89,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/5 | Гагарина 26 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 5,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/5 | б.Мира 12 | | 326,05 | 328,05 | 48 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | -- | 30,82 | 9,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/4 | Гагарина 24 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 5,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/5 | ТК1/6 | | 326,05 | 328,05 | 58 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,01 | 83,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/6 | ТК1/7 | | 326,05 | 328,05 | 58 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,01 | 83,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/7 | Гагарина 28 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 7,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/6 | ТК1/8 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,02 | 76,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/8 | Бульвар Мира 10 | | 326,05 | 328,05 | 8 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,14 | 5,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/8 | мини-рынок | | 326,05 | 328,05 | 90 | 50 |  | бесканально | ППУ | 2013 | 46,89 | 6,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/8 | ТК1/9 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,6 | 71,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/9 | Бульвар Мира 8 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 9,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/9 | к-тр  «Мир» | | 326,05 | 328,05 | 8 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,14 | 3,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/9 | ТК1/11 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 71,82 | 58,96 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/11 | Бульвар Мира 18А | | 326,05 | 328,05 | 160 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 83,36 | 3,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/11 | ТК1/10 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 11,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/10 | Бульвар Мира 6 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/10 | Бульвар Мира 4 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 5,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/11 | ТК1/13 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 63,37 | 44,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/13 | Д\с № 22 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 4,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/13 | ТК1/14 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,8 | 39,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/14 | Бульвар Мира 2 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,15 | 3,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/14 | Менделеева 24 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 8,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/14 | Менделеева 22 | | 326,05 | 328,05 | 95 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,07 | 17,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Менделеева 22 | Менделеева 20 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 60,1 | 12,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Менделеева 20 | Менделеева 18 | | 326,05 | 328,05 | 95 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 60,99 | 6,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/1 | магазин | | 326,05 | 328,05 | 20 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 2,65 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/3 | ТК1/2А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,6 | 8,01 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2А | ГРП | | 326,05 | 328,05 | 10 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 1,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/3 | ТК1/2 | | 326,05 | 328,05 | 62 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,83 | 17,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2 | Гагарина 30 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 23,44 | 5,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2 | Гагарина 32 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/2 | Гагарина 34 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,73 | 5,58 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКI/18 | ТКI/20/ ТКI/21 | | 326,05 | 328,05 | 160 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 312,32 | 339,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/20 | ТК1/15 | | 326,05 | 328,05 | 172 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 204,34 | 246,07 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/15 | Гагарина 36 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 7,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/15 | ТК1/16 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 83,16 | 238,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/16 | ТК1/17 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,46 | 227,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/17 | ТК1/18 | | 326,05 | 328,05 | 130 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 131,43 | 227,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/18 | МБОУ гимназия № 10 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 5,77 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/18 | ТК1/19 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 80,88 | 221,88 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК1/19 | гостиница | | 326,05 | 328,05 | 45 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 8,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/19 | ТК1/32 | | 326,05 | 328,05 | 37 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 65,34 | 213,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/32 | ТК1/31 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 65,34 | 213,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/31 | Менделеева 14 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 6,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/21 | ТК1/20 | | 326,05 | 328,05 | 230 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 273,24 | 93,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/20 | Гагарина 38 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 5,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/20 | Гагарина 40 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 5,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/21 | Гагарина 42 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 7,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/21 | ТК1/22 | | 326,05 | 328,05 | 27 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,08 | 57,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/23 | ТК1/24 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 51,54 | 28,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/23 | Гагарина 42А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/24 | ТК1/25 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 11,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/24 | Линейная 21А | | 326,05 | 328,05 | 70 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,47 | 5,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/25 | Гагарина 46 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 6,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/25 | ТК1/26 | | 326,05 | 328,05 | 61 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,13 | 32,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/26 | Линейная 12А | | 326,05 | 328,05 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 2,6 | 0,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/25 | Гагарина 44 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 9,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/20 | Дет.сад № 10 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 4,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/20 | Менделеева 10А | | 326,05 | 328,05 | 125 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 148,5 | 52,24 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Менделеева 10А | ТК1/32 | | 326,05 | 328,05 | 54 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 64,15 | 45,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/32 | ТК1/30 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 45,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/30 | Менделеева 12 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 7,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/30 | ТК1/29 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,7 | 31,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/29 | Менделеева 10 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,68 | 7,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/29 | ТК1/28 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,7 | 31,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/28 | Менделеева 8 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,81 | 7,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/28 | Линейная 19А | | 326,05 | 328,05 | 36 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,45 | 24,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Линейная 19А | ТК1/27 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,88 | 18,64 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/27 | Линейная 19 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 5,39 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/27 | Линейная 21 | | 326,05 | 328,05 | 47 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,23 | 13,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Линейная 21 | Гагарина 48 | | 326,05 | 328,05 | 38 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,87 | 5,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК1/28 | торговый центр «Премьер» | | 326,05 | 328,05 | 133 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 2012 | 94,03 | 71,02 | 110/70 |
| **2-й микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | ТК 2/2 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1960-1970 | 50,55 | 81,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/2 | ТК 2/3 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 76,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/2 | Менделеева 3  (1 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 4,7 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/3 | Менделеева 3  (2 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 4,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/3 | ТК 2/4 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 80,88 | 71,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/4 | Менделеева 1 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 6,95 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/4 | ТК 2/5 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 64,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/5 | ТК 2/3 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 200 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 60,66 | 56,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/5 | Линейная 13 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 8,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/3 | Линейная 11 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 7,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/3 | ТК 2/6 | | 326,05 | 328,05 | 90 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 90,99 | 46,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/6 | ТК 2/7 | | 326,05 | 328,05 | 90 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 90,99 | 48,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/6 | Линейная 9 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 6,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/7 | Линейная 7 | | 326,05 | 328,05 | 48 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 30,82 | 6,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/7 | ТК 2/8 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,40 | 35,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/8 | Линейная 5 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 6,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/8 | ТК 2/9 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,88 | 28,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/9 | Линейная 3 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 2,57 | 7,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/9 | ТК 2/10 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,35 | 21,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/10 | Линейная 1/9 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 4,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/10 | ТК 2/11 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 10,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/11 | Линейная 1/9 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 4,74 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/11 | Белово 7 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | Дет.сад № 23 | | 326,05 | 328,05 | 52 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,38 | 6,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Дет.сад № 23 | Дет.сад № 30 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 2,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/1 | ТК 2/15 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 66,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/15 | ТК 2/14 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,02 | 11,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/14 | МБОУ СОШ № 11 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,15 | 6,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/14 | ТК 2/13 | | 326,05 | 328,05 | 105 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 88,72 | 39,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/13 | Дет.сад № 28 | | 326,05 | 328,05 | 26 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,55 | 4,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/13 | ТК 2/12 | | 326,05 | 328,05 | 130 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 109,85 | 35,68 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/12 | Белово 5 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 6,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК 2/12 | Белово 5А | | 326,05 | 328,05 | 53 | 70 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2012 | 34,03 | 9,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/15 | Менделеева 5 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/15 | ТК 2/17 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 66,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК | Менделеева 5  (2 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 66,79 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/17 | ТК 2/19 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,02 | 11,2 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/19 | Менделеева 7А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/19 | ТК 2/20 | | 326,05 | 328,05 | 105 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 88,72 | 39,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/20 | Менделеева 12А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/20 | ТК 2/21 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,68 | 18,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/21 | Пл. 50 лет Октября 8 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,75 | 9,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Пл. 50 лет Октября 8 | Пл. 50 лет Октября 10 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 5,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Пл. 50 лет Октября 8 | Пл. 50 лет Октября 8А | | 326,05 | 328,05 | 45 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 23,44 | 0,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/21 | Пл. 50 лет Октября 10А | | 326,05 | 328,05 | 150 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 78,15 | 0,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/20 | Пл. 50 лет Октября 12 | | 326,05 | 328,05 | 175 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 123,72 | 14,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Пл. 50 лет Октября 12 | Пл. 50 лет Октября 14- | | 326,05 | 328,05 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 5,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/21 | ТК 2/-22 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,21 | 5,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/22 | Пл. 5-0 лет Октября 6А | | 326,05 | 328,05 | 55 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 5,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/15 | ТК 2/16 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,86 | 0,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/16 | Д.кухня | | 326,05 | 328,05 | 15 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 0,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/16 | Рентген | | 326,05 | 328,05 | 20 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 1,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/15 | ТК 2/17 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,02 | 11,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/17 | ТК 2/18 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 54,57 | 6,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/18 | Менделеева 7 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 4,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/18 | Менделеева 9 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 54,57 | 6,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/12 | ТК 2/23 | | 326,05 | 328,05 | 115 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 91,19 | 29,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/23 | Белово 3 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,56 | 14,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Белово 3 | Белово 1/2 | | 326,05 | 328,05 | 83 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,29 | 5,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 2/23 | Пл. 50 лет Октября 4 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 10,3 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Пл. 50 лет Октября 4 | Пл. 50 лет Октября 6 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 5,34 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 1/14 | ДК Химиков | | 326,05 | 328,05 | 430 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 304,01 | 9,53 | 110/70 |
| **15-й микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/18 | ТК 15/1 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1980-1999 | 202,2 | 78,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/1 | Гагарина 15 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,42 | 5,45 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/1 | Гагарина 17 | | 326,05 | 328,05 | 10 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 6,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/1 | ТК 15/2 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,44 | 66,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/2 | Б.Мира 14 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 6,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/1 | ТК 15/3 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 75,82 | 66,91 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/3 | ТК 15/4 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 65,71 | 55,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/4 | б.Мира 16 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 7,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/4 | Б.Мира 18 | | 326,05 | 328,05 | 70 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,77 | 48,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Б.Мира 18 | ТК 15/5 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,82 | 36,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/5 | Б.Мира 20 | | 326,05 | 328,05 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,88 | 18,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Б.Мира 20 | Б.Мира 22 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 54,57 | 7,47 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/3 | ОДУ | | 326,05 | 328,05 | 70 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 4,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/5 | ТК 15/7 | | 326,05 | 328,05 | 125 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 99,12 | 18,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/7 | Б.Мира 18А | | 326,05 | 328,05 | 5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,53 | 8,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/7 | Б.Мира 20А | | 326,05 | 328,05 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,88 | 9,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI I//16 | ТК 15/8 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,8 | 23,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/8 | ТК 15/9 | | 326,05 | 328,05 | 90 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 71,37 | 23,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/9 | общежитие НЭТ | | 326,05 | 328,05 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 10,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/9 | учебный корпус НЭТ | | 326,05 | 328,05 | 50 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 6,12 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/9 | ДК «Энергетик» | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 3,72 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКI I//16 | ТКI I//17 | | 326,05 | 328,05 | 375 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 732 | 1046,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI I//17 | Северная 5 | | 326,05 | 328,05 | 104 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 66,77 | 5,76 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКI I//17 | ТКI I//19 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,04 | 962,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI I//19 | Северная 7 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,82 | 119,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/10 | ТК 15/11 | | 326,05 | 328,05 | 83 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 83,91 | 102,02 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/11 | ТК 15/12 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,84 | 86,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/11 | Северная 7А | | 326,05 | 328,05 | 213 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 150,59 | 15,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/12 | Северная 7Б | | 326,05 | 328,05 | 20 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,9 | 15,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/12 | ТК 15/13 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,55 | 70,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/13 | Д/с № 26 | | 326,05 | 328,05 | 68 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,43 | 3,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 15/13 | МБОУ СОШ № 12 | | 326,05 | 328,05 | 54 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,67 | 5,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Северная 7 | Северная 9 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,81 | 6,08 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКI I/19 | ТКI I/23 | | 326,05 | 328,05 | 490 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 956,48 | 852,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI I/23 | Гагарина 37 | | 326,05 | 328,05 | 100 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 79,3 | 57,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 37 | Гагарина 35 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,67 | 5,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 37 | ТК15/26 | | 326,05 | 328,05 | 125 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 88,37 | 41,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/26 | Северная 13 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 5,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/18 | ТКI/22 | | 326,05 | 328,05 | 500 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 976 | 1395,00 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКI/22 | ТК15/17 | | 326,05 | 328,05 | 156 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 157,72 | 107,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/18 | Гагарина 25 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 8,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/19 | Гагарина 23Б | | 326,05 | 328,05 | 13/27 | 80 | 0,7 | непроходной канал | ППУ/минвата | - | 19,26 | 5,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 23Б | Гагарина 25 | | 326,05 | 328,05 | 121 | 150 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2012 | 102,24 | 55,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/23 | ТК15/24 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 21,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/24 | Северная 13А | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,93 | 2,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/24 | ТК15/25 | | 326,05 | 328,05 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,81 | 14,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/25 | Д/с № 25 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,26 | 4,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/18 | ТК15/19 | | 326,05 | 328,05 | 52 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,94 | 26,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/26 | ТК15/23 | | 326,05 | 328,05 | 110 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 77,77 | 36,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/23 | ТК15/22 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 21,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/22 | Гагарина 33 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,14 | 9,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/22 | Гагарина 31 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,95 | 5,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/21 | ТК15/20 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 100 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2009 | 35,35 | 14,52 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/20 | Гагарина 29 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 8,96 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/20 | Гагарина 27 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 54,57 | 5,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/21 | Гагарина 25А | | 326,05 | 328,05 | 81 | 150 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2011 | 68,44 | 37,1 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/21 | ТК15/19 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,6 | 20,39 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/17 | ТК15/18 | | 326,05 | 328,05 | 68 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 57,46 | 35,17 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/17 | ТК15/16 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 150 |  | непроходной канал | минвата | - | 67,6 | 40,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/16 | ТК15/15 | | 326,05 | 328,05 | 98 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 62,92 | 6,41 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/15 | ТК15/14 | | 326,05 | 328,05 | 107 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 68,69 | 20,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/17 | ТК15/15 | | 326,05 | 328,05 | 58 | 150 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2008 | 49,01 | 26,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/16 | Гагарина 23  ( 1 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 22 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,12 | 4,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/15 | Гагарина 23  ( 2 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 22 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,12 | 4,25 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК маг.Магнит | Д/с № 31 | | 326,05 | 328,05 | 77 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,12 | 5,70 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/14 | Д/с № 31 | | 326,05 | 328,05 | 116 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 82,01 | 61,94 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/14 | ТК маг.Магнит | | 326,05 | 328,05 | 97 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,54 | 7,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | А | ТК маг.Магнит | маг.Магнит | | 326,05 | 328,05 | 48 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 0,25 | 3,55 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК15/14 | Гагарина 21 | | 326,05 | 328,05 | 5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,53 | 2,67 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 21 | Гагарина 19 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 18,69 | 110/70 |
| **3-й микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКII/32 | ТК1/3 | | 326,05 | 328,05 | 360 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1970-1996 | 484,2 | 192,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК1/3 | ТК2/3 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 80,7 | 188,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК2/3 | ТК3/3 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,44 | 72,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК3/3 | ТК4/3 | | 326,05 | 328,05 | 44 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,48 | 48,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК4/3 | Гагарина 49 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 3,77 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК3/3 | Гагарина 47А | | 326,05 | 328,05 | 52 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,76 |  | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 47А | ТК13/3 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 5,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13/3 | Гагарина 47  ( 1 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 55 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 9,0 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13/3 | Гагарина 47  ( 2 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 81 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 57,27 | 2,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК13/3 | ТК5/3 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 53,73 | 17,32 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК5/3 | Гагарина 47  ( 3 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 55 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,31 | 6,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК4/3 | ТК4а/3 | | 326,05 | 328,05 | 60 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 80,7 | 188,27 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК4а/3 | Гагарина 47Б | | 326,05 | 328,05 | 15 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,65 | 107,11 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК4а/3 | ТК6/3 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 8,78 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК6/3 | ТК7/3 | | 326,05 | 328,05 | 90 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 90,99 | 107,69 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК7/3 | ТК8/3 | | 326,05 | 328,05 | 37/26 | 100 | 0,7 | непроходной канал | ППУ/минвата | - | 44,54 | 10,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК8/3 | Гагарина 45 | | 326,05 | 328,05 | 14 | 80 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2011 | 8,99 | 5,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК8/3 | Гагарина 43 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2011 | 16,06 | 5,5 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК7/3 | Гагарина 43А | | 326,05 | 328,05 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,81 | 5,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 43Б | Степная 4А | | 326,05 | 328,05 | 74 | 200 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 74,81 | 50,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК7/3 | ТК9/3 | | 326,05 | 328,05 | 3 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,03 | 87,98 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/3 | ТК10/3 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,84 | 70,0 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК10/3 | Революционная 24 | | 326,05 | 328,05 | 24 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 20,28 | 52,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК10/3 | ТК11/3 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,21 | 17,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК11/3 | ТК12/3 | | 326,05 | 328,05 | 56 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 47,32 | 13,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК11/3 | Гагарина 41 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,42 | 4,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК12/3 | Гагарина 41 | | 326,05 | 328,05 | 20 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 4,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК12/3 | Гагарина 39 | | 326,05 | 328,05 | 54 | 100 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2013 | 38,18 | 28,84 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК12/3а | Гагарина 39 (торговый центр) | | 326,05 | 328,05 | 45 | 80 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2013 | 28,89 | 8,68 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК9/3 | ТК29/3 | | 326,05 | 328,05 | 129 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 109,00 | 14,98 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК29/3 | Революционная 26 | | 326,05 | 328,05 | 32 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,67 | 5,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК29/3 | ТК27/3 | | 326,05 | 328,05 | 100 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 84,5 | 9,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК27/3 | Революционная 28 | | 326,05 | 328,05 | 9 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,78 | 9,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК27/3 | ТК28/3 | | 326,05 | 328,05 | 152 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 128,44 | 69,62 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК28/3 | Революционная 30 | | 326,05 | 328,05 | 135 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 114,07 | 61,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК8/3 | ТК16/3 | | 326,05 | 328,05 | 40 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,44 | 72,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК16/3 | ТК17/3 | | 326,05 | 328,05 | 44 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,48 | 48,58 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК17/3 | дет.сад № 50 | | 326,05 | 328,05 | 65 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,73 | 3,76 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК17/3 | ТК18/3 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 71,82 | 38,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК18/3 | ТК19/3 | | 326,05 | 328,05 | 297 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 300,27 | 44,82 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК19/3 | дет.сад № 49 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 3,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК19/3 | ТК21/3 | | 326,05 | 328,05 | 25 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,12 | 21,42 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК21/3 | Степная 4А | | 326,05 | 328,05 | 12 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,7 | 5,15 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК21/3 | Степная 6А | | 326,05 | 328,05 | 17 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,91 | 5,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК21/3 | ТК22/3 | | 326,05 | 328,05 | 46 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,87 | 10,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК22/3 | Степная 4 | | 326,05 | 328,05 | 85 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 60,1 | 4,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК22/3 | Степная 6 | | 326,05 | 328,05 | 38 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,4 | 5,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК24/3 | ТК25/3 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 30,33 | 19,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/3 | дет.сад № 45 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,56 | 3,97 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК25/3 | ТК26/3 | | 326,05 | 328,05 | 42 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,49 | 15,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК26/3 | Степная 2Б | | 326,05 | 328,05 | 45 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 5,31 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Степная 2Б | Степная 2 | | 326,05 | 328,05 | 128 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 82,18 | 5,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК26/3 | Степная 2А | | 326,05 | 328,05 | 36 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 23,11 | 4,5 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТКII/32 | ТКII/37 | | 326,05 | 328,05 | 242 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 472,38 | 375,19 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКII/32 | ТК2/3 | | 326,05 | 328,05 | 226 | 300 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2010 | 303,97 | 133,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТКII/37 | ТК30/3 | | 326,05 | 328,05 | 195 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 197,14 | 83,12 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК30/3 | ТК31/3 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | -- | 63,37 | 25,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК31/3 | ТК32/3 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 63,37 | 25,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК32/3 | Гагарина 53 | | 326,05 | 328,05 | 15 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 6,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК31/3 | ТК36/3 | | 326,05 | 328,05 | 138 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 139,52 | 51,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК36/3 | МБОУ СОШ № 18 | | 326,05 | 328,05 | 68 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,08 | 12,16 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 53Б | ТК39/3 | | 326,05 | 328,05 | 228 | 200 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2010 | 230,51 | 156,64 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК33/3 | ТК34/3 | | 326,05 | 328,05 | 75 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 63,37 | 25,04 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК34/3 | Гагарина 55 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 8,3 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК34/3 | ТК35/3 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 64,22 | 16,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК35/3 | Гагарина 55А | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 8,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК35/3 | ТК60/3 | | 326,05 | 328,05 | 73 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 61,68 | 8,37 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК60/3 | Детская п-ка | | 326,05 | 328,05 | 155 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 130,97 | 70,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК36/3 | ТК38/3 | | 326,05 | 328,05 | 187 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 158,01 | 39,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК40/3 | ТК41/3 | | 326,05 | 328,05 | 68 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,66 | 10,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК41/3 | Степная 6Б | | 326,05 | 328,05 | 30 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 1,56 | 5,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Степная 6Б | Степная 8 | | 326,05 | 328,05 | 41 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,32 | 5,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК42/3 | Степная 8Б | | 326,05 | 328,05 | 16 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,27 | 5,28 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК42/3 | ТК43/3 | | 326,05 | 328,05 | 43 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,33 | 23,48 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК43/3 | Степная 8Б  ( 2 ввод) | | 326,05 | 328,05 | 16 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,27 | 5,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК43/3 | ТК64/3 | | 326,05 | 328,05 | 59 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,85 | 18,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК64/3 | Степная 10А | | 326,05 | 328,05 | 60 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 38,52 | 7,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК64/3 | Степная 8А | | 326,05 | 328,05 | 33 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,19 | 4,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК64/3 | ТК44/3 | | 326,05 | 328,05 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 5,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК44/3 | Степная 10 | | 326,05 | 328,05 | 13 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,35 | 2,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Степная 10 | Степная 12 | | 326,05 | 328,05 | 14 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,99 | 4,79 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Степная 12 | ТК45/3 | | 326,05 | 328,05 | 43 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,4 | 0,21 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК45/3 | ТК46/3 | | 326,05 | 328,05 | 81 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 64,23 | 5,0 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК46/3 | аптека | | 326,05 | 328,05 | 36 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 18,76 | 0,89 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК46/3 | Степная 14 | | 326,05 | 328,05 | 18 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,73 | 5,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК46/3 | ТК47/3 | | 326,05 | 328,05 | 96 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,13 | 11,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК47/3 | Степная 16 | | 326,05 | 328,05 | 14 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 8,99 | 5,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК47/3 | ТК49/3 | | 326,05 | 328,05 | 123 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 103,93 | 17,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК49/3 | ТК48/3 | | 326,05 | 328,05 | 16 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,18 | 18,07 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК48/3 | Гагарина 57А | | 326,05 | 328,05 | 107 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 90,41 | 3,77 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК48/3 | Нарсуд | | 326,05 | 328,05 | 7 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 3,65 | 2,09 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК48/3 | Степная 16А | | 326,05 | 328,05 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 5,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 57А | Дет.сад № 41 | | 326,05 | 328,05 | 80 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 51,36 | 3,77 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 57А | ТК62/3 | | 326,05 | 328,05 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 5,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК62/3 | ТК57/3 | | 326,05 | 328,05 | 67 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,61 | 11,72 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК57/3 | Администрация города | | 326,05 | 328,05 | 20 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 3,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК57/3 | ТК57А/3 | | 326,05 | 328,05 | 48 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,56 | 15,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК57А/3 | ТК59/3 | | 326,05 | 328,05 | 118 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 119,3 | 108,92 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК59/3 | ТК56/3 | | 326,05 | 328,05 | 11 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,06 | 12,74 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК56/3 | Гагарина 59А | | 326,05 | 328,05 | 37 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,28 | 6,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК56/3 | ТК54/3 | | 326,05 | 328,05 | 41 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,45 | 96,18 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК54/3 | ТК55/3 | | 326,05 | 328,05 | 50 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,25 | 27,19 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК55/3 | Калинина 53/1 | | 326,05 | 328,05 | 76 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,79 | 11,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Калинина 53/1 | Калинина 53/2 | | 326,05 | 328,05 | 47 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,71 | 15,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Калинина 53/2 | Калинина 53/3 | | 326,05 | 328,05 | 66 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 55,77 | 7,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК54/3 | Гагарина 59В | | 326,05 | 328,05 | 34 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,37 | 43,43 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК54/3 | ТК55/3 | | 326,05 | 328,05 | 82 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 82,90 | 68,99 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК55/3 | Гагарина 59Б | | 326,05 | 328,05 | 39 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,04 | 6,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК55/3 | ТК52/3 | | 326,05 | 328,05 | 46 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,52 | 25,22 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК52/3 | Степная 18А | | 326,05 | 328,05 | 28 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,98 | 7,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК52/3 | Степная 18 | | 326,05 | 328,05 | 34 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,83 | 6,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК52/3 | Степная 20 | | 326,05 | 328,05 | 74 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 47,51 | 4,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК52/3 | Степная 18Б | | 326,05 | 328,05 | 25 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 6,74 | 110/70 |
| **5-й микрорайон** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/31 | ТК 5/1 | | 326,62 | 328,18 | 285 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1970-1996 | 383,32 | 167,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/1 | Гроэлектросеть | | 328,01 | 327,86 | 50 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,25 | 24,25 | 110/70 |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК II/31 | ТК II/34 | | 328,14 | 328,28 | 160 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 312,32 | 532,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/34 | ТК 5/2 | | 327,00 | 328,00 | 10 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,45 | 157,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/2 | Гагарина 54 | | 327,00 | 328,00 | 45 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,68 | 13,63 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/2 | Гагарина 56 | | 327,00 | 328,00 | 25 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,62 | 143,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 56 | ТК 5/3 | | 327,00 | 328,00 | 15 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,67 | 9,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/3 | ТК 5/5 | | 327,00 | 328,00 | 85 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 71,82 | 38,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/5 | Революционная 18 | | 327,00 | 328,00 | 15 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 1,11 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/5 | Революционная 14А | | 327,00 | 328,00 | 18 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,73 | 6,87 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 56 | Революционная 14А | | 327,00 | 328,00 | 10 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 11,88 | 118,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Революционная 14А | ТК 5/10 | | 327,00 | 328,00 | 173 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 205,52 | 118,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/10 | ТК 5/11 | | 327,00 | 328,00 | 65 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 65,71 | 54,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/11 | Революционная 12 | | 327,00 | 328,00 | 6 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 2,47 | 10,49 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Революционная 12 | ТК 5/13 | | 327,00 | 328,00 | 200 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 202,2 | 44,05 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/13 | Д\с № 49 | | 327,00 | 328,00 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 3,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/13 | Бойлерная | | 327,00 | 328,00 | 15 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,16 | 40,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Бойлерная | ТК 5/15 | | 327,00 | 328,00 | 10 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,07 | 24,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Бойлерная | ТК 5/14 | | 327,00 | 328,00 | 70 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 44,94 | 18,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/14 | Революционная 10 | | 327,00 | 328,00 | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 5,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/14 | Революционная 8 | | 327,00 | 328,00 | 42 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,96 | 4,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/15 | ТК 5/16 | | 327,00 | 328,00 | 91 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 64,34 | 18,46 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/16 | Революционная 8 | | 327,00 | 328,00 | 30 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 2,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/16 | Революционная 6 | | 327,00 | 328,00 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 12,59 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/16 | Революционная 8А | | 327,00 | 328,00 | 21 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,48 | 3,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/15 | Революционная 8Б | | 327,00 | 328,00 | 53 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 34,03 | 5,83 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Революционная 8Б | Фрунзе 1 | | 327,00 | 328,00 | 90 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 63,63 | 48,06 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/10 | Революционная 12А | | 327,00 | 328,00 | 15 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,60 | 8,71 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Революционная 12А | Революционная 10Б | | 327,00 | 328,00 | 44 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 31,12 | 23,5 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/10 | ТК 5/8 | | 327,00 | 328,00 | 64 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,03 | 47,04 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/8 | Гагарина 56Б | | 327,00 | 328,00 | 65 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,73 | 8,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/8 | ТК 5/7 | | 327,00 | 328,00 | 33 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,20 | 24,92 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 56 | Гагарина 56А | | 327,00 | 328,00 | 45 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,89 | 9,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/7 | ТК 5/6 | | 327,00 | 328,00 | 106 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 126 | 3,86 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/6 | Гагарина 58 | | 327,00 | 328,00 | 124 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 104,78 | 7,66 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/6 | МБОУ СОШ № 1 | | 327,00 | 328,00 | 36 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,45 | 5,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/6 | ТК 5/18 | | 328,66 | 328,90 | 172 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 174,4 | 118,57 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/19 | МБОУ СОШ № 1 | | 327,00 | 328,00 | 36 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,45 | 5,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/31 | ТК II/37 | | 327,00 | 328,00 | 120 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 234,24 | 129 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/37 | ТК 5/21 | | 327,00 | 328,00 | 80 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 80,88 | 34,51 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/37 | Гагарина 60 | | 327,00 | 328,00 | 141 | 100 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 99,69 | 75,29 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/21 | Гагарина 60 | | 327,00 | 328,00 | 70 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,49 | 6,39 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/20 | Гагарина 62 | | 327,00 | 328,00 | 108 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 109,19 | 16,93 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/21 | Гагарина 64 | | 327,00 | 328,00 | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,1 | 11,19 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 62 | Д\с № 47 | | 327,00 | 328,00 | 100 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 70,7 | 3,47 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 62 | ТК 5/19 | | 327,00 | 328,00 | 23 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 23,25 | 5,65 | 110/70- |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК II/37 | ТК II/39 | | 327,00 | 328,00 | 240 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 468,48 | 257,56 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/39 | Гагарина 66 | | 327,00 | 328,00 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 8,77 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 66 | Гагарина 70 | | 327,00 | 328,00 | 26 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,29 | 40,53 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 70 | ТК 5/22 | | 327,00 | 328,00 | 10 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,11 | 30,8 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/22 | Гагарина 68 | | 327,00 | 328,00 | 38 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,40 | 7,02 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/22 | ТК 5/25 | | 327,00 | 328,00 | 153 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 154,68 | 23,78 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/25 | Гагарина 68А | | 327,00 | 328,00 | 31 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 26,19 | 6,54 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 68А | Фрунзе 11 | | 329,88 | 329,94 | 32 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 27,04 | 14,65 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 68А | Фрунзе 13 | | 330,31 | 330,33 | 150 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 96,3 | 28,95 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 68А | Фрунзе 15 | | 330,86 | 330,77 | 25 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 17,67 | 13,35 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Фрунзе 15 | Фрунзе 17 | | 330,87 | 331,47 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | -- | 31,81 | 24,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/25 | Гагарина 70А | | 330,87 | 330,87 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 25,35 | 13,84 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/39 | ТК II/41 | | 327,00 | 328,00 | 210 | 500 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 409,92 | 208,26 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/41 | ТК 5/25а | | 327,00 | 328,00 | 21 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,23 | 6,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/25а | Гагарина 72 | | 327,00 | 328,00 | 26 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 18,38 | 6,47 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/25а | Гагарина 72А | | 331,58 | 331,85 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 1,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | Гагарина 72А | ТК 5/24 | | 331,91 | 331,31 | 192 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 194,11 | 131,9 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 5/24 | Фрунзе 19 | | 331,80 | 331,81 | 15 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,16 | 10,30 | 110/70 |
| **17-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | М | **подающий обратный** | П | ТК II/43 | ТК II/44 | | 333,03 | 333,26 | 74 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1970-1996 | 99,53 | 76,81 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/44 | ЦУМ | | 333,03 | 333,26 | 31 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,92 | 26,6 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ЦУМ | Гагарина 74.пристройка | | 333,14 | 333,26 | 14 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,29 | 1,44 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК II/44 | ТК 17/1 | | 333,53 | 333,62 | 236 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 317,42 | 76,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1 | Гагарина 110 | | 333,48 | 333,62 | 93 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 94,02 | 23,14 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1 | ТК 17/1а | | 334,01 | 333,77 | 65 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,95 | 4,08 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1а | Гагарина 112 | | 334,01 | 334,11 | 9 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 4,69 | 0,85 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1а | ТК 17/2 | | 334,01 | 334,60 | 15 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,60 | 3,23 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/2 | ДДТ | | 334,60 | 334,39 | 22 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 1,4 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/2 | Советская 27 | | 334,60 | 334,55 | 30 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 1,2 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1 | военкомат | | 333,48 | 333,91 | 40 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,44 | 21,73 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/1 | Узел связи | | 333,48 | 333,74 | 232 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 164,02 | 123,88 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/3 | к-тр «Родина» | | 334,26 | 334,49 | 39 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 20,32 | 1,36 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/3 | ТК 17/4 | | 334,26 | 334,68 | 57 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,16 | 14,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/3а | ателье | | 333,53 | 334,65 | 79 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,16 | 0,28 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/4 | ТК 17/5 | | 334,68 | 334,81 | 57 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 48,06 | 14,03 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/5 | ТК 17/6 | | 334,81 | 334,96 | 60 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,84 | 13,13 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/6 | ОВО | | 334,96 | 328,00 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 1,75 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/6 | ТК 17/7 | | 327,00 | 328,00 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 11,38 | 110/70 |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/7 | Отдел УВД | | 335,05 | 335,76 | 15 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,63 | 5,86 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/4 | Горсовпроф | | 334,78 | 328,00 | 85 | 50 | 0,7 | надземная | минвата | - | 23,46/14,62 | 0,38 | 110/70- |
|  | Р | **подающий обратный** | П | ТК 17/7 | ТК 17/8 | | 335,05 | 335,76 | 30 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 19,26 | 11,72 | 110/70 |

Таблица 27

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей**

**котельной ОАО «СКЭРК»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип тепло-вой сети** | **Тип участка (подающий/обратный)** | **Балансовая принадлежность** | **Границы участка** | | **Геодезическая отметка** | | **Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м** | **Условный диаметр трубопро-водов, мм** | **Шерохова-тость** | **Тип прокладки** | **Материал тепловой изоляции** | **Год прокладки (последней реконструк-ции) участка** | **Норматив-ные и фактические потери,**  **Гкал/год** | **Расход воды, м3/ч** | **Температурный график** |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная | подсобка |  |  | 10 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1983 |  | 923,39 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | подсобка | ГСМ |  |  | 15 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 0,55 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | подсобка | гараж |  |  | 15 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 28,91 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | гараж | мастерские |  |  | 16 | 20 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 0,16 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | гараж | гараж |  |  | 15 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 28,75 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | гараж | мастерская траверс |  |  | 20 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 28,75 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | мастерская траверс | электродный з-д |  |  | 25 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 0,08 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | мастерская траверс | химчистка |  |  | 112 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 28,67 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | химчистка | инж-лабораторный корпус |  |  | 6 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 0,3 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | химчистка | насосная |  |  | 35 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 28,51 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | насосная | маслогрейка |  |  | 50 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 12,57 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | насосная | строй  группа |  |  | 174 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 18,04 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | строй  группа | насосная |  |  | 28 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 1,9 | 105/70- |
| Р | **подающий обратный** | П | насосная | насосная |  |  | 3 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 0,08 | 105/70- |
| Р | **подающий обратный** | П | насосная | главный корпус |  |  | 107 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 1,94 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | строй  группа | столовая |  |  | 50 | 80 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | - |  | 13,95 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | столовая | магазин |  |  | 10 | 150 | 0,7 | бесканально | ППУ | - |  | 4,4 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | столовая | ГРП |  |  | 58 | 80 | 0,7 | бесканально | ППУ | - |  | 9,55 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ГРП | школа |  |  | 10 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 4,07 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ГРП | Водопроводная 358 |  |  | 60 | 70 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - |  | 5,48 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная | Водопроводная 356 | 337,00 | 338,00 | 30 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1983-1997 | 35,64 | 953,89 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 356 | Водопроводная 345 | 337,00 | 338,00 | 139 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 2005 | 117,46 | 182,96 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 356 | ТК 37 | 337,00 | 338,00 | 75 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 2005 | 63,37 | 98,72 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 354 | Водопроводная 343 | 337,00 | 338,00 | 259 | 150 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 218,85 | 340,93 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 345 | Водопроводная 347 | 337,00 | 338,00 | 60 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 50,7 | 78,98 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 347 | Водопроводная 347А | 337,00 | 338,00 | 30 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 6,6 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 345 | Водопроводная 343 | 337,00 | 338,00 | 68 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | 2005 | 30,46/21,42 | 89,50 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 347 | Лесоторговая база | 337,00 | 338,00 | 18 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,21 | 72,38 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 11А | Достоевского 13 | 337,00 | 338,00 | 45 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 23,44 | 1,12 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 13 | Кооперативная 174 | 337,00 | 338,00 | 24 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,50 | 0,8 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Кооперативная 174 | поликлиника | 337,00 | 338,00 | 12 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,25 | 0,16 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Кооперативная 174 | насосная | 337,00 | 338,00 | 78 | 32 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 40,64 | 0,64 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 11А | Достоевского 9 | 337,00 | 338,00 | 100 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 84,5 | 70,32 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 9 | Дет сад № 154 | 337,00 | 338,00 | 12 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | - | 10,14 | 66,52 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Дет сад № 154 | Калинина 171 | 337,00 | 338,00 | 80 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 67,6 | 30,76 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 171 | подстанция | 337,00 | 338,00 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,21 | 18,0 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | подстанция | Водопроводная 362 | 337,00 | 338,00 | 30 | 20 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,63 | 0,12 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 9 | насосная | 337,00 | 338,00 | 35 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 24,74 | 6,76 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 362/3 | Калинина 185 | 337,00 | 338,00 | 2 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 1,04 | 3,3 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 362/3 | Калинина 185/2 | 337,00 | 338,00 | 25 | 25 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 13,02 | 0,46 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 179 | Водопроводная 356 | 337,00 | 338,00 | 3 | 400 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 4,87 | 874,83 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 179 | Калинина 167 | 337,00 | 338,00 | 98 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 131,81 | 405,64 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 167 | Калинина 165 | 337,00 | 338,00 | 117 | 300 | 0,7 | надземная | минвата | - | 157,36 | 48,11 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 165 | Дет/сад № 2 | 337,00 | 338,00 | 15 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,6 | 7,96 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 182 | Дунаевского 11 | 337,00 | 338,00 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 7,81 | 4,0 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК31 | Калинина 180 | 337,00 | 338,00 | 7 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,49 | 3,74 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК31 | ТК32 | 337,00 | 338,00 | 57 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,66 | 33,57 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК30 | Калинина 186 | 337,00 | 338,00 | 8 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 5,66 | 4,27 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК30 | ТК28 | 337,00 | 338,00 | 36 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 30,42 | 16,49 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК28 | Калинина 188 | 337,00 | 338,00 | 15 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,67 | 6,87 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК 30 | Кочубея 177 | 337,00 | 338,00 | 200 | 300 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2014 | 269 | 117,8 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | ТК5 | 337,00 | 338,00 | 42 | 200 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2009 | 42,46 | 28,85 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК7 | ТК8 | 337,00 | 338,00 | 30 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 30,33 | 20,61 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | Водопроводная 364 | 337,00 | 338,00 | 4 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 2,83 | 2,14 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК9 | 337,00 | 338,00 | 36 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,4 | 24,73 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | Водопроводная 366 | 337,00 | 338,00 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 126,75 | 13,74 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | ТК10 | 337,00 | 338,00 | 55 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 55,60 | 37,78 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК10 | Водопроводная 366 | 337,00 | 338,00 | 9 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 6,36 | 4,81 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК10 | Водопроводная 368 | 337,00 | 338,00 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 16,02 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | ТК4 | 337,00 | 338,00 | 156 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 185,33 | 107,17 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК4 | Калинина 171А | 337,00 | 338,00 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 16,02 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК26 | ТК23 | 337,00 | 338,00 | 44 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 37,18 | 20,15 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 165 | Калинина 169 | 337,00 | 338,00 | 24 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | - | 20,28 | 10,99 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | Калинина 173 | 337,00 | 338,00 | 20 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,9 | 9,16 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | ТК22 | 337,00 | 338,00 | 42 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,49 | 19,24 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | Калинина 173 | 337,00 | 338,00 | 12 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,14 | 5,5 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | ТК21 | 337,00 | 338,00 | 34 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,73 | 15,57 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | Калинина 173 | 337,00 | 338,00 | 18 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,21 | 8,24 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК1 | ТК51 | 337,00 | 338,00 | 32 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,35 | 21,98 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК51 | Калинина 163 | 337,00 | 338,00 | 17 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,02 | 9,08 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Калинина 161 | ТК | 337,00 | 338,00 | 13 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 9,19 | 6,94 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК39 | Водопроводная 354 | 337,00 | 338,00 | 43 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 36,33 | 36,33 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 354  ( 1 ввод) | ТК39 | 337,00 | 338,00 | 44 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 37,18 | 20,15 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 354  ( 2 ввод) | ТК39 | 337,00 | 338,00 | 38 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,11 | 17,40 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК36 | Дунаевского 3А | 337,00 | 338,00 | 90 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 76,05 | 41,22 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК36 | ТК41 | 337,00 | 338,00 | 107 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 75,65 | 57,14 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК41 | Дунаевского 7 | 337,00 | 338,00 | 22 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 15,55 | 11,75 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК41 | ТК40 | 337,00 | 338,00 | 58 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,01 | 30,97 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК40 | Калинина 155 | 337,00 | 338,00 | 100 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 84,5 | 53,4 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК40 | Калинина 153 | 337,00 | 338,00 | 72 | 150 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 60,84 | 32,98 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК40 | Калинина 153 (ввод) | 337,00 | 338,00 | 208 | 100 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2010 | 147,06 | 111,07 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Дунаевского 3 | Дунаевского 5 | 337,00 | 338,00 | 20 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 20,22 | 13,74 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Достоевского 11А | Достоевского 11 | 337,00 | 338,00 | 16 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | - | 7,17/5,04 | 7,33 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК46 | Калинина 149 | 337,00 | 338,00 | 20 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | - | 8,96/6,3 | 9,16 | 105/70 |

**Характеристики** **участков трубопроводов тепловых сетей котельной ООО «Теплоцентр - НШК»**

Таблица 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип тепло-вой сети** | **Тип участка (подающий/обратный)** | **Балансовая принадлежность** | **Границы участка** | | **Геодезическая отметка** | | **Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м** | **Условный диаметр трубопро-водов, мм** | **Шерохова-тость** | **Тип прокладки** | **Материал тепловой изоляции** | **Год прокладки (последней реконструк-ции) участка** | **Норматив-ные и фактические потери,**  **Гкал/год** | **Расход воды, м3/ч** | **Температурный график** |
| Р | **подающий обратный** | П | Граница раздела «теплоЦентрНШК» | ТК5 | 325,00 | 326,60 | 212,5 | 300 | 0,7 | надземная прокладка | минвата |  | 177,22/125,16 | 125,16 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Граница раздела «теплоЦентрНШК» | ТК5 | 325,00 | 326,60 | 212,5 | 500 | 0,7 | надземная прокладка | минвата |  | 295,96/209,02 | 592,87 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК10 | 325,00 | 326,60 | 88 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 74,36 | 40,30 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК8 | ТК10 | 325,00 | 326,60 | 88 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 74,36 | 40,30 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК61 | 325,00 | 326,60 | 47,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2011 | 40,14 | 21,75 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК8 | ТК61 | 325,00 | 326,60 | 47,5 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 48,02 | 32,63 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК61 | Спортивный 11 | 325,00 | 326,60 | 11 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,06 | 2,12 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК61 | Спортивный 11 | 325,00 | 326,60 | 11 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,73 | 0,814 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК9 | 325,00 | 326,60 | 12,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,51 | 0,925 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК8 | ТК9 | 325,00 | 326,60 | 12,5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,51 | 0,295 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | общежитие | 325,00 | 326,60 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,21 | 0,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК9 | общежитие | 325,00 | 326,60 | 10 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,21 | 0,74 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | стадион | 325,00 | 326,60 | 50 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 26,05 | 3,7 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК60 | ТК63 | 325,00 | 326,60 | 146 | 200 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2011 | 147,61 | 100,30 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК61 | ТК63 | 325,00 | 326,60 | 65 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 65,71 | 44,65 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК61 | ТК63 | 325,00 | 326,60 | 65 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 54,92 | 29,77 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК63 | Маяковского 14А | 325,00 | 326,60 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,68 | 7,72 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК63 | Маяковского 14А | 325,00 | 326,60 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,68 | 7,72 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК63 | ТК69 | 325,00 | 326,60 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 38,88 | 29,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК63 | ТК69 | 325,00 | 326,60 | 55 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 38,88 | 29,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК69 | Маяковского 16 | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК69 | Маяковского 16 | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК61 | ТК62 | 325,00 | 326,60 | 18,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 15,63 | 8,47 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК61 | ТК62 | 325,00 | 326,60 | 18,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 15,63 | 8,47 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК62 | ТК71 | 325,00 | 326,60 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,68 | 7,72 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК62 | ТК71 | 325,00 | 326,60 | 40 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,68 | 7,72 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК71 | Спортивный 13 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК71 | Спортивный 13 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК71 | Спортивный 15 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК71 | Спортивный 15 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК71 | Спортивный 17 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК71 | Спортивный 17 | 325,00 | 326,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК71 | Спортивный 9 | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 9,12 | 1,29 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК71 | Спортивный 9 | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 9,12 | 1,29 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК71 | Спортивный 7 | 325,00 | 326,60 | 34 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,71 | 2,52 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК71 | Спортивный 7 | 325,00 | 326,60 | 34 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,71 | 2,52 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК61 | ТК64 | 325,00 | 326,60 | 123 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 124,35 | 84,50 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК61 | ТК64 | 325,00 | 326,60 | 123 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 103,93 | 56,33 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК64 | Спортивный 3 | 325,00 | 326,60 | 77,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 65,49 | 35,49 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК64 | Спортивный 3 | 325,00 | 326,60 | 77,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 65,49 | 35,49 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК64 | ТК65 | 325,00 | 326,60 | 72 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,51 | 5,33 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК64 | ТК65 | 325,00 | 326,60 | 72 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,51 | 5,33 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК65 | Спортивный 5 | 325,00 | 326,60 | 33,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,45 | 2,48 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК65 | Спортивный 5 | 325,00 | 326,60 | 33,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,45 | 2,48 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК65 | ТК67 | 325,00 | 326,60 | 64 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,34 | 4,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК65 | ТК67 | 325,00 | 326,60 | 64 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,34 | 4,74 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК67 | Спортивный 1 | 325,00 | 326,60 | 16 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 10,27 | 3,09 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК67 | Спортивный 1 | 325,00 | 326,60 | 16 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 8,34 | 1,18 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК67 | Шевченко 3 | 325,00 | 326,60 | 26 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 16,69 | 5,02 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | |  | | --- | | ТК67 | | Шевченко 3 | 325,00 | 326,60 | 26 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 16,69 | 5,02 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК67 | Маяковского 10\1 | 325,00 | 326,60 | 70 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 59,15 | 32,06 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | |  | | --- | | ТК67 | | Маяковского 10\1 | 325,00 | 326,60 | 70 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 59,15 | 32,06 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК5 | ТК12 | 325,00 | 326,60 | 215 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 138,03 | 41,49 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК5 | ТК12 | 325,00 | 326,60 | 215 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 112,01 | 15,91 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК12 | ТК13 | 325,00 | 326,60 | 28 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,98 | 5,40 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК12 | ТК13 | 325,00 | 326,60 | 28 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 17,98 | 5,40 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК13 | ТК11 | 325,00 | 326,60 | 30 | 400 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 48,75 | 17,67 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК13 | ТК11 | 325,00 | 326,60 | 30 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 30,33 | 20,61 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК11 | ТК14 | 325,00 | 326,60 | 55 | 400 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 89,37 | 32,39 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК11 | ТК14 | 325,00 | 326,60 | 55 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 55,60 | 37,78 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК11 | ТК12 | 325,00 | 326,60 | 45 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 28,89 | 8,68 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК11 | ТК12 | 325,00 | 326,60 | 45 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 28,89 | 8,68 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК12 | ДЮСШ «Шерстяник» | 325,00 | 326,60 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 16,05 | 4,82 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК12 | ДЮСШ «Шерстяник» | 325,00 | 326,60 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 16,05 | 4,82 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК11 | ТК58 | 325,00 | 326,60 | 25 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,27 | 17,17 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК11 | ТК58 | 325,00 | 326,60 | 25 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 21,12 | 11,45 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК58 | ТК59 | 325,00 | 326,60 | 40 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 40,44 | 27,48 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК58 | ТК59 | 325,00 | 326,60 | 40 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,8 | 18,32 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК59 | Маяковского18А | 325,00 | 326,60 | 5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,21 | 0,965 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК59 | Маяковского18А | 325,00 | 326,60 | 5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,21 | 0,965 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК59 | ТК60 | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,23 | 3,38 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК59 | ТК60 | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,23 | 3,38 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК60 | Маяковского18 | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,81 | 1,45 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК60 | Маяковского18 | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,81 | 1,45 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК60 | Маяковского14 | 325,00 | 326,60 | 31 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,9 | 5,98 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК60 | Маяковского14 | 325,00 | 326,60 | 31 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,9 | 5,98 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК59 | Маяковского16А | 325,00 | 326,60 | 51,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,06 | 9,94 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК59 | Маяковского16А | 325,00 | 326,60 | 51,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,06 | 9,94 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК56 | Маяковского16Б | 325,00 | 326,60 | 86 | 80 | 0,7 | бесканальная | ППУ | 2011 | 55,21 | 16,6 | 95/70 |
| Р | **ГВС/две трубы** | П | ТК56 | Маяковского16Б | 325,00 | 326,60 | 44,5/44,5 | 80/50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 2011 | 28,57/23,18 | 8,59/3,29 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК14 | ТК15 | 325,00 | 326,60 | 20 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 20,22 | 13,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК14 | ТК15 | 325,00 | 326,60 | 20 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 26,9 | 11,78 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК15 | ТК44 | 325,00 | 326,60 | 120 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 101,4 | 54,96 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК15 | ТК44 | 325,00 | 326,60 | 120 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 101,4 | 54,96 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК44 | ТК45 | 325,00 | 326,60 | 82 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 110,29 | 48,3 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК44 | ТК45 | 325,00 | 326,60 | 82 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 57,97 | 0,53 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК44 | Шевченко 6 | 325,00 | 326,60 | 10 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,07 | 5,34 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК46 | Шевченко 6А | 325,00 | 326,60 | 9 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,69 | 0,67 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 6А | Шевченко 6В | 325,00 | 326,60 | 52 | 100 | 0,7 | непроходной канал (полиэтилен) | термофлекс | 2011 | 36,76 | 27,77 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК46 | ТК48 | 325,00 | 326,60 | 29 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 20,50 | 15,49 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК46 | ТК48 | 325,00 | 326,60 | 29 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 20,50 | 15,49 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК48 | ТК49 | 325,00 | 326,60 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 31,81 | 24,03 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК48 | ТК49 | 325,00 | 326,60 | 45 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 31,81 | 24,03 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК49 | Шевченко 6В | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК49 | Шевченко 6В | 325,00 | 326,60 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК48 | Шевченко 6Б | 325,00 | 326,60 | 12,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,51 | 0,92 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК48 | Шевченко 6Б | 325,00 | 326,60 | 12,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,51 | 0,92 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 6В | Шевченко 6Г | 325,00 | 326,60 | 37,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 26,51 | 20,02 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 6В | Шевченко 6Г | 325,00 | 326,60 | 37,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 26,51 | 20,02 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК15 | ТК16 | 325,00 | 326,60 | 30 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,35 | 13,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК15 | ТК16 | 325,00 | 326,60 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 21,21 | 16,02 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | Шевченко 8А | 325,00 | 326,60 | 86,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 73,09 | 68,7 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК16 | Шевченко 8А | 325,00 | 326,60 | 86,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 61,15 | 46,19 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | ввод  Шевченко 8А | 325,00 | 326,60 | 21,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,20 | 1,59 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК16 | ввод  Шевченко 8А | 325,00 | 326,60 | 21,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,20 | 1,59 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | ТК18 | 325,00 | 326,60 | 77,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 65,49 | 35,49 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК16 | ТК18 | 325,00 | 326,60 | 77,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 65,49 | 35,49 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК18 | Шевченко 12 | 325,00 | 326,60 | 12 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,25 | 0,89 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК18 | Шевченко 12 | 325,00 | 326,60 | 12 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,25 | 0,89 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 8А | Матросова 151А | 325,00 | 326,60 | 16 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,31 | 8,54 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 8А | Матросова 151А | 325,00 | 326,60 | 16 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,31 | 8,54 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 8А | Дет.сад | 325,00 | 326,60 | 46 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 23,97 | 3,40 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 8А | Дет.сад | 325,00 | 326,60 | 46 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 23,97 | 3,40 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 6Г | Матросова 149А | 325,00 | 326,60 | 177 | 150 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2011 | 149,56 | 81,07 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 6Г | Матросова 149А | 325,00 | 326,60 | 177 | 100 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2011 | 125,14 | 94,52 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК47 | Дет.сад «Солнышко» | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,23 | 9,34 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК47 | Дет.сад «Солнышко» | 325,00 | 326,60 | 17,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,23 | 9,34 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 10А | Шевченко 10 | 325,00 | 326,60 | 19 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 9,9 | 1,41 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Шевченко 10А | Шевченко 10 | 325,00 | 326,60 | 19 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 9,9 | 1,41 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК52 | МБОУ СОШ № 2 | 325,00 | 326,60 | 141 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 99,69 | 75,29 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК52 | Дет сад. | 325,00 | 326,60 | 24 | 76 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 15,41 | 4,63 | 95/70 |
| Р | **ГВС/ одна труба** | П | ТК52 | Дет сад. | 325,00 | 326,60 | 24 | 76 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 15,41 | 4,63 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК18 | ТК19 | 325,00 | 326,60 | 45 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 38,02 | 20,61 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | Маяковского 5А | 325,00 | 326,60 | 44 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 44,48 | 30,23 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК19 | Маяковского 5А | 325,00 | 326,60 | 44 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,18 | 20,15 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | Маяковского 4 | 325,00 | 326,60 | 13,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,03 | 0,999 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК19 | Маяковского 4 | 325,00 | 326,60 | 13,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,03 | 0,999 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | ТК20 | 324,19 | 324,05 | 44 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 44,48 | 30,23 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК19 | ТК20 | 324,19 | 324,05 | 44 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,18 | 20,15 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК20 | ТК29 | 324,05 | 325,02 | 38,5 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 38,92 | 26,45 | 95/70 |
| Р | **ГВС /одна труба** | П | ТК20 | ТК29 | 324,05 | 325,02 | 38,5 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 32,53 | 17,63 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК29 | Дом детского творчества | 325,02 | 323,79 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,21 | 0,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК29 | Дом детского творчества | 325,02 | 323,79 | 10 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,21 | 0,74 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК29 | ТК32 | 323,79 | 324,55 | 85 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 60,1 | 45,39 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК32 | Отделение полиции | 324,55 | 323,75 | 6,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,59 | 3,47 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК32 | Отделение полиции | 324,55 | 323,75 | 6,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,17 | 1,25 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК32 | ТК33 | 323,75 | 324,78 | 77,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 54,79 | 41,38 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК32 | ТК33 | 323,75 | 324,78 | 77,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 49,75 | 14,96 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК33 | Маяковского 157/1 | 324,78 | 324,78 | 7,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 5,3 | 4,00 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК33 | Маяковского 157/1 | 324,78 | 324,78 | 7,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 4,81 | 1,45 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Маяковского 1 | Матросова 155А | 324,78 | 324,61 | 37,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,54 | 2,77 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | Маяковского 157/1 | Матросова 155А | 324,78 | 324,61 | 37,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,54 | 2,77 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Маяковского 1 | Матросова 153А | 324,61 | 324,80 | 58,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,56 | 11,29 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Маяковского 1 | Матросова 153А | 324,61 | 324,80 | 58,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,56 | 11,29 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК30 | Маяковского 4 | 324,68 | 324,70 | 52,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 33,70 | 10,13 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК30 | Маяковского 4 | 324,68 | 324,70 | 52,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 27,35 | 3,88 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК33 | ТК34 | 324,78 | 324,64 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,81 | 1,11 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК33 | ТК34 | 324,78 | 324,64 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,81 | 1,11 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК34 | Матросова 159/2 | 324,64 | 324,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК34 | Матросова 159/2 | 324,64 | 324,60 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Матросова 159/2 | Матросова 161 | 324,60 | 324,16 | 61,5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 32,04 | 4,55 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Матросова 159/2 | Матросова 161 | 324,60 | 324,16 | 61,5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 32,04 | 4,55 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Матросова 161 | Матросова 161А | 324,16 | 325,21 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 12,84 | 3,86 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | Матросова 161 | Матросова 161А | 324,16 | 325,21 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 12,84 | 3,86 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК20 | ТК21 | 324,05 | 324,80 | 49 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 25,53 | 9,46 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК20 | ТК21 | 324,05 | 324,80 | 49 | 150/200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 41,40/49,54 | 22,44/33,66 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | Маяковского 6 | 324,80 | 324,72 | 50,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 26,31 | 3,74 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК21 | Маяковского 6 | 324,80 | 324,72 | 50,5 | 150/200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 42,67/51,05 | 23,13/34,69 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | ТК22 | 324,80 | 325,15 | 22,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,72 | 1,66 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК21 | ТК22 | 324,80 | 325,15 | 22,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 11,72 | 1,66 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | Шевченко 18 | 325,15 | 325,00 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК22 | Шевченко 18 | 325,15 | 325,00 | 7,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | ТК23 | 325,15 | 325,47 | 37,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,54 | 2,77 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК22 | ТК23 | 325,15 | 325,47 | 37,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 19,54 | 2,77 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | Шевченко 20 | 325,47 | 326,63 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,81 | 1,11 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК23 | Шевченко 20 | 325,47 | 326,63 | 15 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 7,81 | 1,11 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | Шевченко 34 | 325,47 | 325,54 | 172,5 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 174,40 | 118,51 | 95/70 |
| Р | **ГВС** | П | ТК23 | Шевченко 34 | 325,47 | 325,54 | 172,5 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 174,40 | 118,51 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 18 | Шевченко 22 | 325,21 | 326,36 | 49 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 49,54 | 33,66 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | Шевченко 18 | Шевченко 22 | 325,21 | 326,36 | 49 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 41,40 | 22,44 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Шевченко 34 | поликлиника | 325,83 | 326,00 | 72,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,77 | 5,36 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | Шевченко 34 | поликлиника | 325,83 | 326,00 | 72,5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 37,77 | 5,36 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК27 | лаборатория | 325,79 | 325,90 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **ГВС/одна труба** | П | ТК27 | лаборатория | 325,79 | 325,90 | 5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | лаборатория | г/к | 325,79 | 325,90 | 27,5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 14,33 | 2,03 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | поликлиника | больница | 326,00 | 324,93 | 98,5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 51,32 | 7,29 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | больница | инф.отделение | 326,00 | 324,93 | 13 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 6,77 | 0,96 | 95/70 |

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной ОАО «Квант-Энергия»**

Таблица 29

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип тепло-вой сети | Тип участка (подающий/обратный) | Балансовая принадлежность | Границы участка | | Геодезическая отметка | | Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м | Условный диаметр трубопро-водов, мм | Шерохова-тость | Тип прокладки | Материал тепловой изоляции | Год прокладки (последней реконструк-ции) участка | Норматив-ные и фактические потери,  Гкал/год | Расход воды, м3/ч | Температурный график |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК1 | ТК4 | 348,88 | 349,11 | 290 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | 1972-1980 | 390,05 | 242,72 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК4 | ТК5 | 349,11 | 349,11 | 40 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 33,8 | 24,41 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК5 | Приборостроительная 4 | 349,11 | 349,15 | 21 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 10,94 | 9,23 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК5 | ТК6 | 349,11 | 349,88 | 103 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 87,03 | 15,18 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | Приборостроительная 6 | 349,88 | 349,85 | 22 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 14,12 | 8,53 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | ТК7 | 349,88 | 350,17 | 50 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 35,35 | 6,65 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК7 | Приборостроительная 6А | 350,17 | 350,44 | 35 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 22,47 | 6,65 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Приборостроительная 6А | ТК14 | 350,44 | 351,33 | 65 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,73 | 6,65 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК14 | Апанасенко 78 | 351,33 | 350,09 | 70 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,49 | 14,2 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК4 | ТК8 | 345,82 | 348,48 | 43 | 250 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 51,08 | 218,31 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | Д\с № 1 | 348,48 | 349,43 | 92 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 59,06 | 5,71 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК9 | 348,00 | 349,0 | 57 | 125 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,20 | 19,81 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | Приборостроительная 2А | 348,00 | 349,0 | 40 | 70 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2013 | 25,68 | 7,72 | 105/70- |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК9 | Новая 3А | 348,00 | 349,0 | 40 | 70 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2013 | 25,68 | 7,72 | 105/70- |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК8 | ТК10 | 348,00 | 349,0 | 82 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 110,29 | 192,79 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК10 | ТК14 | 350,99 | 351,34 | 176 | 150 | 0,7 | непроходной канал | ППУ | 2011 | 148,72 | 80,61 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК14 | Апанасенко 82  ( 1 ввод) | 351,34 | 352,11 | 55 | 100 | 0,7 | бесканально | ППУ | - | 38,88 | 29,37 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК14 | Апанасенко 82  ( 2 ввод) | 351,34 | 352,45 | 97 | 100 | 0,7 | бесканально | ППУ | - | 68,58 | 51,8 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК10 | ТК15 | 351,00 | 352,00 | 62 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 83,39 | 171,92 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК15 | ТК16 | 351,00 | 352,00 | 32 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 43,04 | 158,66 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | Новая 7А | 351,00 | 352,00 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 9,62 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | Новая 9 | 351,00 | 352,00 | 175 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 147,87 | 9,52 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК16 | ТК19 | 351,00 | 352,00 | 35 | 300 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 47,07 | 139,52 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | Новая 9А | 351,00 | 352,00 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 9,39 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | Апанасенко 82 А | 350,95 | 351,30 | 35 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 18,69 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК19 | ТК21 | 351,00 | 352,00 | 105 | 200 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 106,15 | 123,08 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | Новая 11 | 351,00 | 352,00 | 35 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 7,43 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | ТК22 | 351,00 | 352,00 | 108 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 91,26 | 55,65 | 105/70- |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | Апанасенко 84 | 352,89 | 352,76 | 25 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 16,05 | 9,52 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК22 | ТК23 | 352,89 | 352,91 | 38 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 32,11 | 46,13 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | ТК24 | 352,91 | 353,63 | 35 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 29,57 | 15,11 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК24 | Апанасенко 88  (1 ввод) | 353,63 | 353,61 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 7,71 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК24 | ТК25 | 353,63 | 354,67 | 60 | 150 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2010 | 50,7 | 7,7 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК25 | Апанасенко 88  (2 ввод) | 354,67 | 353,48 | 20 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 12,84 | 7,7 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК23 | ТК27 | 352,91 | 355,15 | 47 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 39,71 | 30,72 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК27 | Апанасенко 86/2 | 355,15 | 353,19 | 60 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 42,42 | 10,43 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК27 | ТК28 | 355,15 | 355,10 | 54 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 45,63 | 20,29 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК28 | Апанасенко 86/1 | 355,10 | 355,13 | 80 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 56,56 | 10,43 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК28 | Апанасенко 86 | 355,10 | 355,13 | 144 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 101,81 | 9,86 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК21 | ТК31 | 352,20 | 353,06 | 62 | 200 | 0,7 | надземная | минвата | - | 62,68 | 50,01 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК31 | Д/с № 43 | 353,06 | 353,38 | 70 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 49,49 | 5,71 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК31 | ТК30 | 353,06 | 352,28 | 12 | 200 | 0,7 | надземная | минвата | - | 12,13 | 54,3 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК30 | ТК32 | 352,28 | 352,15 | 58 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 41,41 | 37,19 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК32 | Новая 13 | 352,28 | 350,68 | 40 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 28,28 | 8,14 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК32 | Новая 15А | 352,19 | 352,20 | 35 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 24,74 | 9,31 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК32 | ТК33 | 352,28 | 352,19 | 81 | 150 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 68,44 | 19,74 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК33 | Новая 15 | 352,19 | 361,00 | 30 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 21,21 | 9,55 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК33 | Новая 17 | 352,19 | 353,45 | 144 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 101,81 | 10,19 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК30 | ТК26 | 354,34 | 354,09 | 75 | 150 | 0,7 | надземная | минвата | - | 63,37 | 17,11 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК26 | Апанасенко 92 | 354,34 | 354,09 | 48 | 100 | 0,7 | надземная | минвата | - | 33,94 | 9,56 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК26 | Апанасенко 90 | 354,34 | 354,09 | 151 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата | - | 106,76 | 7,55 | 105/70 |
| Р | **подающий обратный** | А | ТК14 | маг. «Пятерочка» | 350,68 | 350,62 | 60 | 50 | 0,7 | бесканально | ППУ | 2010 | 31,26 | 4,44 | 110/70 |

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной№ 17, ул.Докучаева 1-е ,г.Невинномысск**

**пос.Правокубанский**

Таблица 30

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип тепло-вой сети | Тип участка (подающий/обратный) | Балансовая принадлежность | Границы участка | | Геодезическая отметка | | Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м | Условный диаметр трубопро-водов, мм | Шерохова-тость | Тип прокладки | Материал тепловой изоляции | Год прокладки (последней реконструк-ции) участка | Норматив-ные и фактические потери,  Гкал/год | Расход воды, м3/ч | Температурный график |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная № 17 | Докучаева 7 | 326,00 | 328,00 | 140 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 38,64/24,08 | 1,25 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная № 17 | Докучаева 9 | 326,00 | 328,00 | 121 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 33,4/20,81 | 1,25 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная № 17 | ТК5 | 326,00 | 328,00 | 478 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 214,14/150,57 | 63,943 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК5 | школа | 326,00 | 328,00 | 25 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,82/5,92 | 0,333 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК5 | ТК | 326,00 | 328,00 | 3 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 1,06/0,71 | 0,333 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Юбилейная 1 | 326,00 | 328,00 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Юбилейная 1А | 326,00 | 328,00 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК3 | ТК6 | 326,00 | 328,00 | 117 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 10,59/27,73 | 22,58 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | Юбилейная 6 | 326,00 | 328,00 | 40 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 11,04/6,88 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | Юбилейная 4 | 326,00 | 328,00 | 30 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | Юбилейная 2 | 326,00 | 328,00 | 20 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 5,52/3,44 | 1,48 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | Мичурина 5 | 326,00 | 328,00 | 10 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 0,28/1,72 | 0,74 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК6 | медпункт | 326,00 | 328,00 | 80 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 22,08/1376 | 5,92 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК3 | Пригородная 1 | 326,00 | 328,00 | 135 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 37,26/23,22 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная 1 | Пригородная 3 | 326,00 | 328,00 | 120 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,31/20,64 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Докучаева | Пригородная | 326,00 | 328,00 | 282 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 126,34/88,83 | 129,16 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК2 | Пригородная 5 | 326,00 | 328,00 | 50 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 13,8/8,6 | 3,565 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК2 | Пригородная 5А | 326,00 | 328,00 | 20 | 20 | 0,7 | надземная | минвата |  | 5,52/3,44 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Пригородная7 | 326,00 | 328,00 | 16 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 4,42/2,75 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Пригородная 9 | 326,00 | 328,00 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Пригородная 11 | 326,00 | 328,00 | 12 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,31/2,06 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Пригородная 13 | 326,00 | 328,00 | 12 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,31/2,06 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Пригородная 15 | 326,00 | 328,00 | 30 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 10,59/7,11 | 3,014 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | котельная № 18  (насосная) | 326,00 | 328,00 | 190 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 85,12/59,85 | 87,02 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | котельная № 18  (насосная) | Мичурина 37А | 326,00 | 328,00 | 430 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 118,68/73,96 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Дет.сад № 4 | 326,00 | 328,00 | 405 | 114 | 0,7 | надземная | минвата |  | 161,19/104,89 | 7,263 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Дет.сад № 4 | котельная № 20 | 326,00 | 328,00 |  |  | 0,7 | надземная | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Урожайная | 326,00 | 328,00 | 652 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 292,1/205,38 | 142,95 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная 10 | 326,00 | 328,00 | 25 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 6,9/4,3 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная 12 | 326,00 | 328,00 | 20 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 5,52/3,44 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная 14 | 326,00 | 328,00 | 40 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 11,04/6,88 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная16 | 326,00 | 328,00 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная18 | 326,00 | 328,00 | 14 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,86/2,41 | 3,914 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная20 | 326,00 | 328,00 | 20 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 5,52/3,44 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная22 | 326,00 | 328,00 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 8,28/5,16 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная 26 | 326,00 | 328,00 | 65 | 70 | 0,7 | надземная | минвата |  | 22,94/15,4 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Урожайная | Урожайная 28 | 326,00 | 328,00 | 290 | 70 | 0,7 | надземная | минвата |  | 102,37/68,73 | 3,991 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Пригородная | Юбилейная | 326,00 | 328,00 | 279 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 124,99/87,88 | 7,535 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная 17 | 326,00 | 328,00 | 10 | 20 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,76/1,72 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная19 | 326,00 | 328,00 | 10 | 20 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,76/1,72 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная 23 | 326,00 | 328,00 | 10 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,53/2,37 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная 25 | 326,00 | 328,00 | 10 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,76/1,72 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная 22 | 326,00 | 328,00 | 17 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 4,69/2,92 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Юбилейная 24 | 326,00 | 328,00 | 41 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 11,32/7,05 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Юбилейная | Мичурина | 326,00 | 328,00 | 160 | 80 | 0,7 | надземная | минвата |  | 56,48/37,92 | 3,088 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Мичурина | Мичурина 37 | 326,00 | 328,00 | 8 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,21/1,38 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Мичурина | Мичурина 35 | 326,00 | 328,00 | 10 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,76/1,72 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Мичурина | Мичурина 33 | 326,00 | 328,00 | 10 | 25 | 0,7 | надземная | минвата |  | 2,76/1,72 | 0,312 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Мичурина | Темирязева | 326,00 | 328,00 | 115 | 125 | 0,7 | надземная | минвата |  | 40,6/27,25 | 3,565 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Темирязева | Темирязева 39 | 326,00 | 328,00 | 15 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 4,14/2,58 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Темирязева | Темирязева 37 | 326,00 | 328,00 | 15 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 4,14/2,58 | 1,783 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Темирязева | Темирязева 35 | 326,00 | 328,00 | 15 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 4,14/2,58 | 1,783 | 110/70 |

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной № 15**

Таблица 31.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип тепло-вой сети | Тип участка (подающий/обратный) | Балансовая принадлежность | Границы участка | | Геодезическая отметка | | Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м | Условный диаметр трубопро-водов, мм | Шерохова-тость | Тип прокладки | Материал тепловой изоляции | Год прокладки (последней реконструк-ции) участка | Норматив-ные и фактические потери,  Гкал/год | Расход воды, м3/ч | Температурный график |
| Р | **подающий обратный** | П | Котельная ООО  «РусАгро» | ТК | 326,80 | 326,90 | 48 | 150 | 0,7 | надземная прокладка | минвата |  | 21,50/15,12 | 21,98 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 48 | 150 |  |  |  |  | 21,50/15,12 | 21,98 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Лазо 8 | 326,80 | 326,90 | 69 | 50 | 0,7 | бесканальная | ППУ |  | 35,95 | 5,11 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 69 | 50 |  |  |  |  | 35,95 | 5,11 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Лазо 10 | 326,80 | 326,90 | 22,5 | 50 | 0,7 | бесканальная | ППУ |  | 11,72 | 1,66 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 22,5 | 50 |  |  |  |  | 11,72 | 1,66 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | Матросова 163А | Матросова 163 | 326,80 | 326,90 | 33,5 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 23,68 | 17,89 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 33,5 | 80 |  |  |  |  | 23,68 | 17,89 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Матросова 163А | 326,80 | 326,90 | 170 | 100 | 0,7 | надземная прокладка | минвата |  | 120,19 | 90,78 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 170 | 100 |  |  |  |  | 120,19 | 90,78 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | врезка | Детский приют | 326,80 | 326,90 | 225,5 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 117,48 | 16,69 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 225,5 | 50 |  |  |  |  | 117,48 | 16,69 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | врезка | Матросова 165А | 326,80 | 326,90 | 7,5 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 3,91 | 0,55 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 7,5 | 50 |  |  |  |  | 3,91 | 0,55 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | врезка | Матросова 167А | 326,80 | 326,90 | 47,5 | 100 | 0,7 | надземная | минвата |  | 33,58 | 9,17 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 47,5 | 100 |  |  |  |  | 33,58 | 9,17 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Лазо 24 | 326,80 | 326,90 | 120 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 77,04 | 23,16 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 120 | 80 |  |  |  |  | 77,04 | 23,16 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | Лазо 24 | Лазо 26 | 326,80 | 326,90 | 5 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 5 | 50 |  |  |  |  | 2,6 | 0,37 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | Лазо 26 | Крайний 4 | 326,80 | 326,90 | 31 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 16,15 | 2,29 | 95/70 |
|  | **ГВС/одна труба** |  |  |  | 326,80 | 326,90 | 31 | 50 |  |  |  |  | 16,15 | 2,29 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | контора | 326,80 | 326,90 | 67,5 | 80 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 43,33 | 13,03 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | контора | Пархоменко 14 | 326,80 | 326,90 | 211 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 109,93 | 15,61 | 95/70 |
|  | **подающий обратный** |  | контора | ТК  Крайний 3 | 326,80 | 326,90 | 110 | 50 |  |  |  |  | 57,31 | 8,14 |  |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Крайний 3 | 326,80 | 326,90 | 5 | 30 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 2,6 | 0,37 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК  Крайний 3 | ТК столовая | 326,80 | 326,90 | 60 | 50 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 31,26 | 4,44 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК столовая | столовая | 326,80 | 326,90 | 38,5 | 40 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 20,06 | 2,85 | 95/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | ТК | Лазо 1А | 326,80 | 326,90 | 75 | 100 | 0,7 | непроходной канал | минвата |  | 53,02 | 5,55 | 95/70 |

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей**

**р-на железнодорожного вокзала**

Таблица 32

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип тепло-вой сети | Тип участка (подающий/обратный) | Балансовая принадлежность | Границы участка | | Геодезическая отметка | | Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м | Условный диаметр трубопро-водов, мм | Шерохова-тость | Тип прокладки | Материал тепловой изоляции | Год прокладки (последней реконструк-ции) участка | Норматив-ные и фактические потери,  Гкал/год | Расход воды, м3/ч | Температурный график |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 345 | Водопроводная 343 | 332,10 | 332,17 | 101,5 | 100 | 0,7 | надземная | минвата |  | 40,4/26,29 | 54,2 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 343 | Водопроводная 335 | 332,09 | 332,15 | 70 | 100 | 0,7 | надземная | минвата |  | 27,86/18,13 | 38,71 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 335 | Водопроводная 333 | 332,12 | 332,12 | 72,5 | 100 | 0,7 | надземная | минвата |  | 28,85/18,78 | 38,71 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 333 | Водопроводная 329 | 331,87 | 331,98 | 154 | 150 | 0,7 | надземная | минвата |  | 68,99/48,51 | 70,53 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 329 | Водопроводная 331 | 331,98 | 331,91 | 47,5 | 100 | 0,7 | надземная | минвата |  | 18,90/12,30 | 25,36 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 329 | Водопроводная 327А | 331,91 | 332,30 | 46,5 | 150 | 0,7 | надземная | ППУ-скорлупа | 2012 | 20,83/14,65 | 21,3 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 327А | Водопроводная 327 | 332,30 | 332,03 | 100 | 150 | 0,7 | надземная | ППУ-скорлупа | 2012 | 44,8/31,5 | 45,8 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | врезка | магазин | 332,26 | 332,26 | 55 | 50 | 0,7 | надземная | минвата |  | 15,18/9,46 | 4,07 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | врезка | Водопроводная 325 | 332,15 | 332,17 | 30 | 50 | 0,7 | надземная | ППУ-скорлупа | 2012 | 8,28/5,16 | 2,22 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 325 | Водопроводная 319 | 332,36 | 332,60 | 133,5 | 150 | 0,7 | надземная | ППУ-скорлупа | 2012 | 59,81/42,05 | 61,14 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П | Водопроводная 319 | Водопроводная 319А | 332,60 | 332,31 | 72,5 | 50 | 0,7 | надземная | ППУ-скорлупа | 2012 | 20,01/12,47 | 5,36 | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |
| Р | **подающий обратный** | П |  |  | 332,00 | 332,05 |  |  | 0,7 | непроходной канал | минвата |  |  |  | 110/70 |

Тепловая сеть состоит двух выводов магистральной части, распределительной части,ответвлений от магистральных и распределительных тепловых сетей к отдельным зданиям.

Потребителиприсоединены к тепловой системе непосредственно и относятся к:

* **первой категории** - потребителям, не допускающим перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.
* **второй категории** - потребителей, допускающих снижение температуры в отапливаемых помещениях до 12 °С, на период ликвидации аварии, но не более 54 часа.

### ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИ

Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключаемых объектов приведено в таблице 33

Таблица 33

Зоны действия источников теплоснабжения города

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Теплоснабжающая**  **организация** | **Вид источника теплоснабжения** | **Зоны действия источников теплоснабжения** |
| ОАО «Энел ОГК-5» | ГРЭС | микрорайоны №№ 1,2,3,5,15,15а и №№ 1,1а,2,9,10,11,16,17,25,25а,26 кварталы |
| ОАО «Северокавказская энергоремонтная компания» (СКЭРК) | отопительная котельная | 100 и 101 микрорайоны, район железной дороги |
| ООО «Предприятие им. Лапина» | отопительная котельная | Закубанская часть города, поселок Невинномысского шерстяного комбината |
| ОАО «Квант-Энергия» | отопительная котельная | 6 микрорайон |
| ОАО «Теплосеть» |  |  |
| Котельная №1 | отопительная котельная | Отдел здравоохранения - Детская больница |
| Котельная №2 | отопительная котельная | РЭУ №4, Дома по ул. Апанасенко №1,3,5,7,11 |
| Котельная №3 | отопительная котельная | МУП «Благоустройство города»,Похоронное бюро, Оранжерея |
| Котельная №4 | отопительная котельная | МУП «Благоустройство города»  ЗАО «Невинномысская городская типография», ОГПС №4 |
| Котельная №5 | отопительная котельная | Автошкола «РОСТО» |
| Котельная №6 | отопительная котельная | Краевой противотуберкулезный диспансер |
| Котельная №7 | отопительная котельная | Отдел образования - МОУ СОШ №7 |
| Котельная №8 | отопительная котельная | Отдел образования- МОУ СОШ №3 |
| Котельная №9 | отопительная котельная | Отдел образования - МОУ СОШ №14 |
| Котельная №10 | отопительная котельная | Отдел образования - станция юных натуралистов |
| Котельная №11 | отопительная котельная | Школа-интернат для детей сирот |
| Котельная №12 | отопительная котельная | Отдел образования - МОУ СОШ №5 |
| Котельная №14 | отопительная котельная | Отдел образования - МОУ СОШ №19 |
| Котельная №15 | отопительная котельная | НКХП, жилые дома |
| Котельная№16 (используется как насосная) | отопительная котельная | Жилые дома (вокзальная часть) - ул.Водопроводная |
| Котельная №17 | отопительная котельная | Жилые дома - пос. Правокубанский |
| Котельная №18  (используется как насосная) | отопительная котельная | Жилые дома - пос.Правокубанский |
| Котельная №19 | отопительная котельная | ОДУ, Комитет по соц.поддержке населения |
| Котельная №20 | отопительная котельная | Д/сад №4 |
| Котельная №21 | отопительная котельная | Жилые дома - ул. Матросова 1,1а,1б,2,4 |

### 

ЧАСТЬ 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения.

Таблица 34

Тепловые нагрузки потребителей (по договорам 2014 года)

Бюджетники

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч** | **Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** |
| "МКУ "ЦБО" | ул.Свердлова 16 | 0,0835 | 0,0077 | 0,3445 |
| ГАОУ ВПО "НГГТИ" | Б.Мира 17 | 1,6701 | 0,0001 | 0,0023 |
| ГБОУ СПО "НАТК" | ул.Менделеева 68 | 0,4478 | 0,0003 | 0,1295 |
| ГБОУ СПО "НХК" | ул.Павлова 17 | 1,5082 |  | 0,0015 |
| ГБОУ СПО "НЭТ" | Б.Мира 24 | 1,4472 | 0,0002 | 0,0507 |
| ГБУЗ "Городская больница" | ул.Павлова 5 | 1,9400 | 0,0002 | 0,0344 |
| ГБУЗ СК "Городская больница 2" г.Невинномысска | пер.Клубный 8 | 0,4610 | 0,0002 | 0,0126 |
| ГБУЗ СК "Городская поликлиника № 1" г.Невинномысска | ул.Hизяева, 33 | 0,4190 | 0,0006 | 0,0728 |
| ГБУЗ СК "ГСП"г.Невинномысска | ул.Менделеева 5 | 0,1002 | 0,0001 | 0,0205 |
| ГБУЗ СК "ККПТД" | ул.Тюленина 13 | 0,2333 |  | 0,0028 |
| ГБУЗ СК "Краевой клинический наркологический диспансер" | ул.Подгорного,24 | 0,0278 |  | 0,0033 |
| ГБУЗ СК "Лечебно-реабилитационный центр"г.Невинном | ул.Чайковского 1 | 0,2374 | 0,0050 | 0,0496 |
| ГБУЗ СК "ССМП"г.Невинномысска | пер.Клубный 17 | 0,0594 |  | 0,0022 |
| ГБУСО"Невинномыс.комп.центр социальн.обслуж.насел" | ул.Маяковского 5 | 0,0851 |  | 0,0067 |
| ГКДОУ "Д/с N 31" Сказка" | ул.Гагарина, 23а | 0,1551 |  | 0,0067 |
| ГКДОУ N 34 "Золотой петушок" | ул.Павлова, 14 | 0,0786 | 0,0001 | 0,0052 |
| ГКУ "ПАСС СК" | Зона отдыха | 0,0027 | 0,0022 | 0,0590 |
| ГКУЗ "Детский краевой санаторий "Журавлик" | ул.Северная 16б | 0,2432 | 0,0002 | 0,0018 |
| ГКУСО Невинномысский СРЦН "Гавань" | ул.Матросова 165 | 0,1009 |  | 0,0014 |
| Главное управление Центрального банка РФ по СК | Гагарина,7-В | 0,2150 | 0,0002 | 0,0022 |
| ГНУ СНИИЖК Россельхозакадемии | ул.Маяковского,20 | 0,2075 |  | 0,0460 |
| Государственная инспекция труда в СК | ул.Гагарина,74а | 0,0032 | 0,0011 | 0,0773 |
| ГОУ "Специальная(коррекционная)школа-интернат 23 | ул.Луначарского,149 | 0,3373 |  | 0,0013 |
| ГУК "Невиннмысский историко-краеведческий музей" | ул.Гагарина 43б | 0,0329 |  | 0,0030 |
| ГУП СК "БКИ СК" Невинномысский филиал | ул.Баумана 4 | 0,0336 | 0,0002 | 0,0022 |
| ГУ-Управление ПФ РФ по г.Невинномысску | ул.Линейная 9 | 0,0936 |  | 0,0049 |
| Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования | ул.Гагарина,59 | 0,0206 |  | 0,0090 |
| МБДОУ N 1 г.Невинномысска | ул.Апанасенко, 88 А | 0,1811 | 0,0116 | 0,1036 |
| МБДОУ "Д/с общ.вида №26 "Белочка"г.Невинномысска | Бульвар Мира, 22Б | 0,1403 | 0,0089 | 0,1050 |
| МБДОУ "ЦРР-детский сад N 22 "Гамма" | ул.Менделеева, 22 | 0,1686 | 0,0062 | 0,0707 |
| МБДОУ N 10 г.Невинномысска | ул.Менделеева, 14а | 0,1737 | 0,0112 | 0,1157 |
| МБДОУ N 14 г.Невинномысска | ул.Шевченко 4 | 0,0704 | 0,0112 | 0,1061 |
| МБДОУ N 15 г.Невинномысска | ул.Шевченко, 4 А | 0,0984 |  | 0,1504 |
| МБДОУ N 154 г.Невинномысска | ул.Кооперативная,172 | 0,1612 | 0,0032 | 0,0558 |
| МБДОУ N 16 г.Невинномысска | ул.Маяковского, 3а | 0,1634 | 0,0783 | 0,1083 |
| МБДОУ N 18 г.Невинномысска | ул.Бульвар Мира, 13 | 0,0594 | 0,0022 | 0,0166 |
| МБДОУ N 19 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 8 | 0,0567 | 0,0027 | 0,0366 |
| МБДОУ N 2 г.Невинномысска | ул.Калинина, 184-а | 0,1914 |  | 0,0110 |
| МБДОУ N 23 г.Невинномысска | ул.Менделеева, 3-а | 0,1813 | 0,0015 | 0,0195 |
| МБДОУ N 24 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 17-а | 0,1639 | 0,0010 | 0,0254 |
| МБДОУ N 25 г.Невинномысска | ул.Северная, 11-а | 0,1632 |  | 0,0052 |
| МБДОУ N 27 г.Невинномысска | ул. 30 лет Победы, 24а | 0,1704 | 0,0002 | 0,0034 |
| МБДОУ N 29 г.Невинномысска | ул.30 лет Победы, 26 | 0,1574 |  | 0,0056 |
| МБДОУ N 30 г.Невинномысска | ул.Менделеева, 3-б | 0,1068 | 0,0002 | 0,0067 |
| МБДОУ N 40 г.Невинномысска | ул.Бульвар Мира 32-Б | 0,1637 |  | 0,0289 |
| МБДОУ N 41 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 57-б | 0,1607 |  | 0,0087 |
| МБДОУ N 43 г.Невинномысска | ул.Приборостроительная,4а | 0,1505 | 0,0075 | 0,1488 |
| МБДОУ N 45 г.Невинномысска | ул.Степная, 2 В | 0,1685 | 0,0047 | 0,1271 |
| МБДОУ N 46 г.Невинномысс а | ул.Северная 16а | 0,1656 | 0,0051 | 0,2476 |
| МБДОУ N 47 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 64-а | 0,1645 | 0,0176 | 0,1872 |
| МБДОУ N 48 г.Невинномысска | ул.Степная, 4-б | 0,1659 | 0,0091 | 0,2973 |
| МБДОУ N 49 г.Невинномысска | ул.Революционная, 10-а | 0,1641 |  | 0,1453 |
| МБДОУ N 50 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 53-а | 0,1613 | 0,0099 | 0,1111 |
| МБДОУ детский сад N 51 "Радость" | ул.Баумана 2а | 0,2067 | 0,0048 | 0,1604 |
| МБОУ "ЦДиК" г.Невинномысска | ул.Гагарина, 112 | 0,0182 | 0,0007 | 0,0787 |
| МБОУ гимназия N 10 "ЛИК" г.Невинномысска | ул.Менделеева 16 а | 0,3164 |  | 0,0114 |
| МБОУ Гимназия N 9 | ул.Чайковского, 2а | 0,4313 |  | 0,1595 |
| МБОУ ДОД "Детская школа искусств" | ул.Гагарина,114 | 0,0269 |  | 0,0668 |
| МБОУ ДОД "ДЮСШ N 1" | ул.Менделеева № 26а | 0,1920 | 0,0051 | 0,2291 |
| МБОУ ДОД "ЦДЮТ"Э | ул.Северная, 9 | 0,0202 |  | 0,0130 |
| МБОУ ДОД ДМШ N 1 | ул.Павлова 2а | 0,1014 |  | 0,2108 |
| МБОУ ДОД ДЮСШ "Рекорд" г.Невинномысска | пер.Клубный, 4 а | 0,4152 | 0,0045 | 0,2682 |
| МБОУ ДОД ДЮСШ "Шерстяник"г. Невинномысск | ул.Маяковского, 9 | 0,1105 | 0,0024 | 0,2592 |
| МБОУ ДОД СЮН г.Невинномысска | ул.Революционная № 9 | 0,0284 | 0,0043 | 0,1634 |
| МБОУ ДОД ЦДТТ | ул.Белово № 4 | 0,1232 | 0,0029 | 0,2589 |
| МБОУ ДОД Центр детского творчества | ул.Гагарина 114 | 0,1500 |  | 0,2361 |
| МБОУ Лицей N 1 | ул.Менделеева,28 | 0,0756 |  | 0,0183 |
| МБОУ Лицей N 6г.Невинномысска | Б.Мира 9 | 0,4489 | 0,1021 | 0,2044 |
| МБОУ СОШ N 12 | ул.Северная, 9а | 0,2707 |  | 0,0967 |
| МБОУ СОШ N 1 | ул.Гагарина 62 а | 0,4154 |  | 0,0058 |
| МБОУ СОШ N 11 | ул.Менделеева № 5а | 0,2751 | 0,0081 | 0,2828 |
| МБОУ СОШ N 14 | ул.Луначарского,28 | 0,3909 |  | 0,1391 |
| МБОУ СОШ N 15 | ул.Северная 14 | 0,4172 | 0,0002 | 0,0172 |
| МБОУ СОШ N 16 | ул.Апанасенко 82а | 0,3849 |  | 0,3303 |
| МБОУ СОШ N 18 | ул.Гагарина 53б | 0,4768 |  | 0,0046 |
| МБОУ СОШ N 2 | ул.Шевченко 2 | 0,2552 |  | 0,0284 |
| МБОУ СОШ N 20 | ул.Калинина,159а | 0,4846 | 0,0009 | 0,0190 |
| МБОУ СОШ N 3 | ул.Ленина 107 | 0,2456 | 0,0008 | 0,1444 |
| МБОУ СОШ N 5 | ул.Кооперативная, 98 | 0,5479 | 0,0093 | 0,0903 |
| МБОУ СОШ N 7 | ул.Школьная, 52 | 0,2325 | 0,0002 | 0,0034 |
| МБОУ СОШ N 8 | ул.30 лет Победы 6 | 0,2137 |  | 0,0851 |
| МБУ "Безопасный город" | ул.Менделеева, 34а | 0,0037 |  | 0,0030 |
| МБУ "БОРУ"г.Невинномысска | ул.Степная 67 б | 0,0491 |  | 0,0218 |
| МБУ "МКДЦ" | бульвар Мира,д.27 | 0,0007 | 0,0584 | 0,4654 |
| МБУ "Молодежный центр развития личности"города Невинномысска | ул.Свердлова,16 | 0,0110 |  | 0,0056 |
| МБУ "Невгорсвет" | Бульвар Мира,21Е | 0,0075 | 0,0003 | 0,0158 |
| МБУ "Спортивно-культурный комплекс "Олимп" | Бульвар Мира,д.27 | 0,5904 | 0,0005 | 0,0021 |
| МБУ "Управление по ЧС и ГО" | ул.Гагарина 64 | 0,0198 |  | 0,0001 |
| МБУ ЦГБ | Б.Мира 16-а | 0,2474 | 0,0006 | 0,0094 |
| МБУЗ "Городская поликлиника 2" | ул.Шевченко 7 | 0,1798 |  | 0,0284 |
| МБУЗ "Детская городская больница" | ул.Трудовая 84 | 1,0020 |  | 0,0054 |
| МБУК "ГДК им.Горького" | ул.Менделеева 25 | 0,1585 | 0,0001 | 0,0013 |
| МБУК "Дом культуры "Шерстяник"города Невинномысска | ул.Маяковского 24 | 0,1039 | 0,0002 | 0,0009 |
| МБУК "Культурно-досуговый центр "РОДИНА" | ул.Ленина, 85а | 0,0794 |  | 0,0035 |
| Межрайонная ИФНС России №8 по Ставропольскому краю | ул.Гагарина 5-а | 0,1998 | 0,0002 | 0,0168 |
| МКДОУ N 12 | ул.Тургенева 4 | 0,0455 | 0,0011 | 0,0219 |
| МКДОУ N 4 г.Невинномысска | ул.Урожайная 24 | 0,0899 | 0,0004 | 0,0022 |
| МКДОУ N 42 г.Невинномысска | ул.Партизанская 13а | 0,1589 | 0,0003 | 0,0017 |
| МКДОУ N 9 г.Невинномысска | ул.Гагарина, 12а | 0,0883 | 0,0006 | 0,0022 |
| МКОУ ДОД ДЮСШ "Трудовец" | Б.Мира 27 | 0,0094 |  | 0,0021 |
| МКОУ СОШ N 19 г.Невинномысска | ул.Чкалова, 67 | 0,1356 |  | 0,0238 |
| МКУ "ИнфоГрад"города Невинномысска | ул.Гагарина 55 | 0,0080 | 0,0002 | 0,0013 |
| МКУ "ЦАХО" УО города Невинномысска | ул.Свердлова 16 | 0,0854 |  | 0,0238 |
| МУП "Аптека 55" | ул.Гагарина 54 | 0,0312 |  | 0,0413 |
| МУП "Аптека N 164" | ул.Менделеева 34 | 0,0361 |  | 0,0016 |
| МУП "Аптека N 228" | 50 лет Октября 10а | 0,0138 |  | 0,0108 |
| МУП "Аптека № 265" | ул.Павлова 3 | 0,0085 |  | 0,0047 |
| МУП "Гарант" | ул.Менделеева, 34а | 0,0406 | 0,0007 | 0,0026 |
| МУП "Недвижимость" | ул.Баумана 4 | 0,0057 | 0,0067 | 0,0928 |
| МУП "Оптика" | Ул.Гагарина 54 | 0,0149 | 0,0078 | 0,1119 |
| МУП "РЭУ-2" | ул.Менделеева 34а | 0,0608 |  | 0,1258 |
| МУП"Архитектурно-планировочное бюро"г.Невинномысск | ул.Гагарина 55 | 0,0017 |  | 0,0008 |
| Невинном-й ф-л ФГБУ "Управление "Ставрополь | ул.Подгорного 9 | 0,0444 | 0,0009 | 0,0033 |
| Невинномысский филиал ГБУЗ СК КККВД | Ул.Революционная 18 | 0,0316 | 0,0001 | 0,0016 |
| Невиномысский филиал ГБУЗСК"Ставропольская краевая | ул.Подгорного,24 | 0,0222 |  | 0,0531 |
| Отдел МВД России по городу Невинномысску | ул.Первомайская 39 | 0,6320 |  | 0,0028 |
| Управл.судебного департамента при Верховном суде | Степная,16-Б | 0,1310 |  | 0,0019 |
| Управление ЖКХ администрации города Невинномысска | Б.Мира 21 | 0,0329 |  | 0,0022 |
| Управление ЖКХ администрации города Невинномысска | Б.Мира 21 | 0,0744 |  | 0,0014 |
| Управление ЗАГС СК | ул.Менделеева 17 | 0,0165 |  | 0,0052 |
| Управление образования администрации г.Невинномысс | ул.Гагарина,55 | 0,0580 | 0,0002 | 0,0046 |
| Управление по ОДМС СК | ул.Ленина 1 | 0,0299 |  | 0,0024 |
| Управление Роспотребнадзора по СК | ул.Чайковского 3 | 0,0379 | 0,0002 | 0,0049 |
| Управление Россельхознадзора по Ставропольскому краю | Б.Мира,1 кв.21 | 0,0031 |  | 0,0055 |
| Управление Федеральной службы государственной реги | ул.Комсомольская 58 | 0,0730 |  | 0,0049 |
| УФК по Ставропольскому краю | ул.Партизанская,1в | 0,0200 |  | 0,0311 |
| УФМС России по Ставропольскому краю | ул.Первомайская,39 | 0,0186 | 0,0001 | 0,0039 |
| УФСБ России по Ставрополькому краю | Клубный,15 | 0,0407 |  | 0,0016 |
| УФСКН России по Ставропольскому краю | ул.Клубный,15 | 0,0338 |  | 0,0485 |
| ФБУ "Ставропольский ЦСМ" | ул.Водопроводная,358 | 0,0115 |  | 0,0379 |
| ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ставропольск | ул.Чайковского 3 | 0,1311 | 0,0002 | 0,0032 |
| ФГАОУ ВПО "СКФУ" | ул.Гагарина д.1 | 0,3567 | 0,0002 | 0,0040 |
| ФГКУ "4 отряд ФПС по Ставропольскому краю" | ул.Первомайская 66 | 0,0930 | 0,0808 | 0,0916 |
| ФКУ "ГБ МСЭ по Ставропольскому краю"МинтрудаРоссии | ул.Павлова,11 | 0,0135 |  | 0,0021 |
| ФКУ УИИ УФСИН России по Ставропольскому краю | ул.Луначарского, 26 | 0,0253 |  | 0,0031 |
| **ИТОГО** | | **26,8105** | **0,5178** | **8,1579** |

Таблица 35

Население

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч** | **Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** |
| Абагян Рена Шагеновна | Б.Мира 12 кв 71 | 0,0018 |  | 0,1773 |
| Агафонова Галина Ивановна | ул.Б.Мира 18а кв.23 | 0,0033 | 0,0023 | 0,0286 |
| Адзинова Земфира Османовна | ул.Чайковского 11 кв.18 | 0,0027 |  | 0,1316 |
| Азнаурова Альбина Владимировна | ул.Менделеева 32 | 0,0087 | 0,0008 | 0,0034 |
| Алексеев Игорь Викторович | ул.Гагарина 14 ком.35 | 0,0059 |  | 0,0055 |
| Антонов Алексей Викторович | пер.Крымский 6 сек.18 ком 4 | 0,0031 |  | 0,0017 |
| Антонова Любовь Александровна | ул.Гагарина 66 | 0,0032 |  | 0,0069 |
| Антохина Алефтина Федоровна | Б.Мира 12 кв.72 | 0,0032 |  | 0,0016 |
| Артемьева Ирина Владимировна | ул.Гагарина 30 кв.2 | 0,0097 |  | 0,0022 |
| Ахметчен Александр Римович | ул.Степная д.4 кв.1 | 0,0027 | 0,0001 | 0,0149 |
| Бабенко Андрей Владимирович | ул.Чайковского,11 кв.19 | 0,0045 | 0,0010 | 0,0021 |
| Багдасарян Сергей Макарович | ул.Гагарина 14 | 0,0038 | 0,0004 | 0,3444 |
| Бакбаева Алла Асхатовна | ул.Гагарина 32 кв.42 | 0,0021 | 0,0004 | 0,0228 |
| Балаян Шаген Георгиевич | Б.Мирад.12 кв.51 | 0,0022 | 0,0092 | 0,0192 |
| Бандурин Александр Дмитриевич | ул.Чайковского,16 кв.2 | 0,0024 | 0,0001 | 0,0925 |
| Баранов Александр Павлович | Б.Мира 41 | 0,0110 | 0,1093 | 0,0014 |
| Бахталовская Юлия Владимировна | ул.Низяева 39 Б | 0,0079 | 0,0002 | 0,9789 |
| Баюра Андрей Николаевич | ул.ул.Баумана 21 | 0,0203 | 0,0001 | 0,0047 |
| Беляев Георгий Николаевич | ул.Чайковского,11 кв.1 | 0,0078 | 0,0308 | 0,0021 |
| Бережнова Лидия Алексеевна | ул.Менделеева 5 | 0,0241 | 0,0038 | 0,2614 |
| Болбышева Марина Васильевна | Гагарина 21 кв.22 | 0,0024 | 0,0815 | 0,3826 |
| Боташев Алиса Али-Магометович | Б.Мира, 16 кв.43 | 0,0099 | 0,0186 | 0,8397 |
| Быданов Алексей Сергеевич | ул.Менделеева,33 кв.2 | 0,0101 |  | 0,2118 |
| Великоконь Игорь Иванович | ул.Менделеева 30 кв.60 | 0,0168 |  | 0,0235 |
| Величко Елена Анатольевна | ул.Гагарина 5 к.168/5.6 | 0,0016 |  | 0,0594 |
| Вергунова Наталья Ивановна | ул.Гагарина 47 кв.40 | 0,0044 |  | 0,0152 |
| Вирвани Лина Анатольевна | пер.Крымский,2 пом.6.7 | 0,0054 |  | 0,0070 |
| Владычкин Александр Владимирович | ул.Гагарина 64 кв.87 | 0,0024 | 0,0009 | 0,0009 |
| Волошина Ирина Сергеевна | ул.Гагарина 44 кв.2 | 0,0033 | 0,0001 | 0,0813 |
| Восковский Сергей Дмитриевич | ул.Гагарина 47 | 0,0010 |  | 0,0016 |
| Выродов Сергей Васильевич | ул.Гагарина 43 кв.18 | 0,0030 | 0,0008 | 0,0026 |
| Гаврина Мария Викторовна | пер.Крымский 8 кв.22 | 0,0024 | 0,0001 | 0,0258 |
| Гнатюк Сергей Владимирович | ул.Менделеева,18 | 0,0024 |  | 0,0014 |
| Головешкина Марина Николаевна | ул.Павлова 19 к.127 | 0,0017 |  | 0,0634 |
| Горбунов Николай Владимирович | ул.Белова, 5-а | 0,0451 | 0,0053 | 0,0004 |
| Грагян Альберт Саакович | ул.Чайковского,14 пом.18-21 | 0,0021 |  | 0,0596 |
| Григоренко Наталья Борисовна | ул.Партизанская,д.15, под.9 | 0,0050 |  | 0,0456 |
| Григорьев Олег Иванович | ул.Менделеева 26 кв.21 | 0,0034 |  | 0,0046 |
| Гуринович Татьяна Василь евна | ул.Менделеева 26 кв 41 | 0,0046 |  | 0,0037 |
| Гурская Оксана Андреевна | ул.Гагарина 56 | 0,0094 | 0,0001 | 0,2810 |
| Гутова Елена Викторовна | ул.Гагарина 60 кв.37 | 0,0075 | 0,0047 | 0,0041 |
| Джумаев Заур Батыргереевич | ул.Краснопартизанская 1 | 0,0904 | 0,0004 | 0,0932 |
| Дзамыхов Али Абдулахович | ул.Павлова,21 | 0,0369 |  | 0,0779 |
| Дзыба Эдуард Гузерович | ул.Павлова 21 | 0,0369 |  | 0,0083 |
| Довмалян Лева Сергеевич | ул.Северная 10а | 0,0071 | 0,0020 | 0,1303 |
| Долаев Айса Мухутдинович | ул.Гагарина 10 кв.17 | 0,0131 | 0,0014 | 0,0235 |
| Доценко Евгений Петрович | ул.Гагарина 59б к.10 | 0,0011 |  | 0,0064 |
| Енник Анатолий Павлович | Партизанская 15 (10этаж) | 0,0052 |  | 0,0030 |
| Ермолов Дмитрий Владимирович | ул.Низяева,39б | 0,0577 |  | 0,0124 |
| Жукова Светлана Викторовна | ул.Гагарина 10 кв.19 | 0,0026 | 0,0006 | 0,0020 |
| Завалей Лидия Парфирьевна | Менделеева 18 | 0,0016 |  | 0,0029 |
| Загрия Виталий Николаевич | ул.Маяковского 5а | 0,0184 | 0,0007 | 0,0022 |
| Зарецкая Татьяна Павловна | Б.Мира 16 кв.23 | 0,0021 | 0,0007 | 0,0112 |
| Засекина Светлана Евгеньевна | ул.Монтажная 28 | 0,0039 |  | 0,0590 |
| Зиатдинова Анфиса Федоровна | ул.Гагарина 14 кв.3 | 0,0019 | 0,0002 | 0,0043 |
| Зимина Елена Владимировна | Менделеева,20 | 0,0119 |  | 0,0147 |
| Зубова Ольга Васильевна | Б.Мира,32 | 0,0024 |  | 0,0047 |
| Ильенко Елена Павловна | ул.Гагарина 22 кв.3 | 0,0044 | 0,0010 | 0,0018 |
| Искуменко Наталья Александровна | ул.Апанасенко,11 | 0,0182 | 0,0022 | 0,0073 |
| Казамуров Андрей Викторович | ул.Дунаевского 5 | 0,0037 |  | 0,1424 |
| Казамуров Андрей Викторович | ул.Гагарина 47 кв.110 | 0,0066 |  | 0,0109 |
| Казаров Михаил Арутюнович | пер.Крымский 6.пом 17.18 | 0,0013 | 0,0010 | 0,0013 |
| Каландина Елена Геннадьевна | ул.Менделеева 54 | 0,0172 |  | 0,0598 |
| Калашникова Лариса Валерьевна | ул.Гагарина,14 кв.1 | 0,0024 |  | 0,0042 |
| Карпухина Наталья Федоровна | ул.Гагарина 66 кв.38 | 0,0035 |  | 0,0103 |
| Карцева Елена Николаевна | ул.Гагарина,10 пом.11-14 | 0,0114 |  | 0,0036 |
| Кипкеева Зарема Хаджи-Магометовна | ул.Павлова 16 кв.18 | 0,0099 | 0,0001 | 0,0197 |
| Ковалев Валентин Иванович | ул.Степная,16 | 0,0107 |  | 0,0309 |
| Ковальская Ирина Борисовна | Б.Мира,12, кв.70 | 0,0029 | 0,0001 | 0,0049 |
| Кожухова Галина Александровна | ул.Садовая 8 | 0,0053 | 0,0002 | 0,0026 |
| Колесников Евгений Петрович | ул,Гагарина,24 кв.4,24 | 0,0079 | 0,0001 | 0,0288 |
| Колесникова Людмила Николаевна | ул.Гагарина д.47 кв.73 | 0,0038 |  | 0,0025 |
| Колесникова Татьяна Анатольевна | ул.Гагарина,14 кв.49 | 0,0052 |  | 0,0038 |
| Кондауров Игорь Александрович | ул.Павлова,1а | 0,0327 | 0,0107 | 0,0024 |
| Кондрашина Светлана Дмитриевна | Б.Мира 2 кв.40 | 0,0041 | 0,0112 | 0,0990 |
| Кононов Вячеслав Сергеевич | ул.Павлова 16 | 0,0120 | 0,0051 | 0,1097 |
| Кононов Олег Сергеевич | ул.Гагарина 26 кв.1 | 0,0077 | 0,0035 | 0,0575 |
| Кононов Сергей Михайлович | Б.Мира 2 кв.2 | 0,0089 |  | 0,0272 |
| Корниенко Ольга Владимировна | Ул.Чайковского 16 пом 1-3 | 0,0021 |  | 0,0454 |
| Кочкарова Мадина Азреталиевна | ул.Гагарина 10 кв.20 | 0,0035 | 0,0047 | 0,1053 |
| Кравченко Татьяна Александровна | Б.Мира 14 кв.3 | 0,0022 | 0,0044 | 0,0354 |
| Кроль Надежда Александровна | ул.Павлова 16 кв.70 | 0,0041 | 0,0090 | 0,0338 |
| Кроль Юрий Игорьевич | ул.Маяковского 2 | 0,0087 | 0,0096 | 0,1131 |
| Куканова Галина Петровна | ул.Гагарина 32 кв.21 | 0,0032 | 0,0105 | 0,1059 |
| Кучагаев Эльхан Кучагаевич | Б.Мира 7 кв.30 | 0,0088 | 0,0030 | 0,1007 |
| Кучагаева Брильянт Ширин Кызы | ул.Морозова,22 | 0,0041 | 0,0099 | 0,0488 |
| Лаврентьева Инесса Викторовна | ул.Павлова 19 | 0,0014 | 0,0119 | 0,0975 |
| Ларюшкина Валентина Васильевна | ул.Чайковского, 7 пом 1-5 | 0,0165 | 0,0113 | 0,1061 |
| Левченко Анатолий Владимирович | ул.Гагарина 47 кв.1 | 0,0041 | 0,0133 | 0,1010 |
| Леонов Дмитрий Валеоьевич | ул.Чайковского,7 | 0,0117 | 0,0071 | 0,0961 |
| Луценко Ольга Яковлевна | ул.Гагарина 22 кв.40 | 0,0114 | 0,0081 | 0,1013 |
| Лямкина Татьяна Валентиновна | ул.Павлова 19 пом.(47-49) | 0,0032 | 0,0133 | 0,1040 |
| Ляшенко Анна Александровна | ул.Гагарина 66 кв.3 | 0,0040 | 0,0100 | 0,1151 |
| Маслов Александр Анатольевич | ул.Гагарина, 21, кв.1 | 0,0060 | 0,0103 | 0,1006 |
| Меда Инесса Петровна | ул.Гагарина 70 | 0,0098 |  | 0,0841 |
| Михно Марина Владимировна | ул.3 Интернационала 3 | 0,0263 | 0,0008 | 0,0044 |
| МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА |  |  |  | 0,0413 |
| Морозов Михаил Викторович | ул.Апанасенко 90 | 0,0156 |  | 0,0021 |
| Мотченко Лина Федоровна | ул.Павлова 19,кв.117,119 | 0,0062 |  | 0,0129 |
| Мурсалимов Эдуард Равильевич | ул.Гагарина 21 кв.43,42 | 0,0360 |  | 0,0023 |
| Мясоедова Елена Анатольевна | ул.Партизанская 15 подъезд вх7 | 0,0029 | 0,0450 | 0,0039 |
| Навныкина Татьяна Владимировна | Б.Мира 14 кв.4 | 0,0033 |  | 0,2262 |
| Назаренко Максим Александрович | ул.Менделеева 26 кв.2.20 | 0,0143 | 0,0014 | 0,0128 |
| Нежельский Василий Владимирович | ул.Чайковского 16 пом 4,5,7 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0161 |
| Немчинова Елена Владимировна | ул.Низяева 39 б | 0,0135 |  | 0,0385 |
| Нестеренко Александр Антонович | ул.Северная 9 | 0,0039 | 0,0003 | 0,0004 |
| Нехно Владимир Петрович | Б.Мира 14 кв.2 | 0,0036 | 0,0001 | 0,0033 |
| Никифорова Оксана Викторовна | Б.Мира, 16 кв.4 | 0,0063 |  | 0,0051 |
| Ноженко Валентина Васильевна | ул.Менделеева 36 кв.9 | 0,0031 |  | 0,0219 |
| Ориничева Ольга Григорьевна | ул.Гагарина 14 кв.20 | 0,0046 |  | 0,0039 |
| Осипов Александр Андреевич | Б.Мира 14 кв.5 | 0,0035 |  | 0,0019 |
| Осман Тимур Шакурович | ул.Менделеева 3 кв.102 | 0,0035 |  | 0,0164 |
| Панков Евгений Николаевич | ул.Гагарина 62 кв.84 | 0,0023 |  | 0,0075 |
| Подгорный Александр Павлович | ул.Менделеева,5 | 0,0008 |  | 0,0018 |
| Пономаренко Диана Сергеевна | ул.Гагарина,58а кв.1 | 0,0031 |  | 0,0020 |
| Попков Дмитрий Олегович | ул.Маяковского 1 | 0,0002 |  | 0,0052 |
| Попов Андрей Викторович | Б.Мира 12 кв.91 | 0,0055 |  | 0,0021 |
| Почекаев Сергей Юрьевич | ул.Революционная 12а кв.6 | 0,0022 |  | 0,0020 |
| Прокуратура Ставропольского края | ул.Гагарина 55 | 0,0576 |  | 0,0032 |
| Прудкова Любовь Михайловна | ул.Гагарина,47кв.109 | 0,0048 |  | 0,0023 |
| Радченко Наталья Ильинична | ул.Заречная 6 | 0,0221 | 0,0182 | 0,0028 |
| Ронин Андрей Анатольевич | ул.Гагарина 22 вх.2 | 0,0030 |  | 0,1418 |
| Российское общество красного креста | Б.Мира 1 | 0,0028 |  | 0,0010 |
| Ростовский филиал ОАО "ЖТК" | ул.Революционная,159 | 0,0448 |  | 0,0003 |
| Рыбальченко Татьяна Григорьевна | Степная 16 | 0,0088 |  | 0,0010 |
| Савалев Николай Анатольевич | ул.Павлова 4 кв.33 | 0,0028 |  | 0,0133 |
| Сазонов Игорь Викторович | ул.Гагарина 34 | 0,0234 |  | 0,0317 |
| Саидова Патимат Магомедовна | ул.Менделеева 30 пом.26-29 | 0,0068 |  | 0,0019 |
| Саргсян Ольга Николаевна | ул.Менделеева 3 вх.1 | 0,0033 | 0,0002 | 0,0017 |
| Саркисян Геннадий Владимирович | ул.Матросова 161.б | 0,0158 |  | 0,0030 |
| Сафарян Карина Завеновна | пер.Крымский,6,сек.1,к.1,3,4,5 | 0,0077 |  | 0,0032 |
| Сивцова Татьяна Ефимовна | ул.Чайковского 11 кв.33 | 0,0038 |  | 0,0047 |
| Сидоренко Олег Петрович | ул.Чайковского7 с.1к.1.2.3.4.5 | 0,0083 |  | 0,3078 |
| Ситнюк Елена Николаевна | ул.Гагарина, 59б к.7а | 0,0021 |  | 0,0010 |
| Сиязева Олеся Николаевна | ул.Маяковского(торговый ряд) | 0,0014 | 0,0002 | 0,0011 |
| Скобелин Василий Леонидович | пер.Крымский 2 сек.10 к.53 | 0,0008 |  | 0,0036 |
| Скоробогатов Максим Викторович | пер.Крымский,6 к.1.2.3.5.6 | 0,0077 |  | 0,0030 |
| Скорогудаев Дмитрий Евгеньевич | ул.Павлова 16 кв.69 | 0,0047 |  | 0,0372 |
| Сметанина Надежда Ивановна | ул.Гагарина 21 кв.41 | 0,0088 |  | 0,0024 |
| Смыгина Ирина Александровна | ул. Гагарина 7 к.172 | 0,0007 | 0,0002 | 0,0039 |
| Соседка Алексей Николаевич | ул.Гагарина 24 кв.24 | 0,0039 | 0,0002 | 0,0220 |
| Сосницкая Ольга Николаевна | ул.Менделеева 35 кв.4 | 0,0020 | 0,0004 | 0,0253 |
| Союз садовод.некоммерческих товариществ г.Невинном | ул.Гагарина 112 | 0,0021 |  | 0,0061 |
| Степанов Владислав Владимирович | ул.Гагарина 10 кв.2 | 0,0026 |  | 0,0023 |
| Стригин Владимир Сергеевич | ул.Павлова 19 кв.103 | 0,0012 |  | 0,0062 |
| Стрижакова Наталья Евгеньевна | Б.Мира 1 кв. 2 | 0,0028 |  | 0,0017 |
| Строева Ирина Ивановна | ул.Менделеева 18 | 0,0020 |  | 0,0017 |
| Стучилина Анна Петровна | ул.Низяева 39 | 0,0455 |  | 0,0016 |
| Сулейманова Раиса Сергеевна | ул.Гагарина 21 кв.24 | 0,0089 |  | 0,0005 |
| Татаренко Олеся Николаевна | ул.Менделеева 18 | 0,0018 |  | 0,0016 |
| Терещенко Валентина Павловна | ул.Менделеева 18 | 0,0017 |  | 0,0402 |
| Тимошенко Галина Михайловна | ул.Павлова 2 кв.4 | 0,0038 |  | 0,0060 |
| Тищенко Ирина Викторовна | ул.Гагарина,14 кв.17 | 0,0034 |  | 0,0522 |
| Тодорчук Александр Валерьевич | ул.Матросова 153а кв.1 | 0,0028 | 0,0345 | 0,0545 |
| Трофимов Андрей Георгиевич | Б.Мира 2 кв.1 | 0,0029 | 0,0001 | 0,1288 |
| Усачев Геннадий Николаевич | ул.Дунаевского 5 | 0,0031 |  | 0,0066 |
| Филоненко Марина Михайловна | ул.Гагарина 32 кв.3 | 0,0022 |  | 0,0018 |
| Фролов Николай Николаевич | ул.Северная 9 | 0,0111 |  | 0,0013 |
| Харина Ольга Борисовна | ул.Гагарина 110 кв.19 | 0,0025 |  | 0,0013 |
| Хорешко Сергей Владимирович | ул.Водопроводная 343 кв.23 | 0,0017 |  | 0,0031 |
| Христуленко Виктор Александрович | ул.Маяковского 5б | 0,0035 |  | 0,0103 |
| Хугаев Бугади Абуезядович | ул.Менделеева 24 кв.43 | 0,0036 |  | 0,0028 |
| Цымбалистый Леонид Георгиевич | ул.Гагарина 60 кв.38 | 0,0036 | 0,0001 | 0,0024 |
| Цымбалова Наталья Михайловна | Б.Мира,16 кв.22 | 0,0023 | 0,0011 | 0,0311 |
| Чаблин Андрей Сергеевич | пер.Крымский 8 | 0,0073 |  | 0,0030 |
| Шабунин Вячеслав Николаевич | ул.Низяева № 35 | 0,0135 |  | 0,0114 |
| Шарова Юлия Николаевна | ул.Гагарина 44 | 0,0028 |  | 0,0338 |
| Шевляков Валерий Александрович | ул.Гагарина 10 кв.3 | 0,0018 |  | 0,0024 |
| Шевченко Игорь Владимирович | пер.Крымский 8 офис 4 | 0,0032 |  | 0,0111 |
| Шевченко Татьяна Николаевна | пер.Крымский,2-а ком.20 | 0,0049 | 0,0005 | 0,0011 |
| Шенкао Арсен Владимирович | ул.Степная 4 кв.2 | 0,0053 |  | 0,0208 |
| Шумаков Александр Николаевич | ул.Достоевского 11 | 0,0004 |  | 0,0016 |
| Щекатуров Геннадий Петрович | ул.Революционная 10 кв.105 | 0,0049 |  | 0,0019 |
| Яковлев Игорь Евгеньевич | ул.Менделеева,3 кв.22 | 0,0034 | 0,00003 | 0,0077 |
| Якубин Сергей Владимирович | ул.Менделеева 22 кв.44 | 0,0037 |  | 0,0029 |
| **ИТОГО** | | **1,4297** | **0,5538** | **8,3142** |

Таблица 36

Многоквартирные дома

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч** | **Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** |
| МКД | 3 интернационал, 1 | 0,0087 | 0,0184 | 0,0148 |
| МКД | 3 интернационал, 3 | 0,0618 | 0,0346 | 0,1045 |
| МКД | 3 интернационал, 3-а (1-60) | 0,0456 | 0,0183 | 0,0772 |
| МКД | 3 интернационал, 3-а (61-120) | 0,0409 | 0,0191 | 0,0692 |
| МКД | 3 интернационал, 7 | 0,0618 | 0,0309 | 0,1046 |
| МКД | 3 интернационал, 7-а (1-60) | 0,0381 | 0,0173 | 0,0645 |
| МКД | 3 интернационал, 7-а (61-119) | 0,0412 | 0,0192 | 0,0697 |
| МКД | 30 лет победы, 16 | 0,0276 | 0,0161 | 0,0467 |
| МКД | 30 лет победы, 18 | 0,0262 | 0,0109 | 0,0443 |
| МКД | 30 лет победы, 20 | 0,0272 | 0,0148 | 0,0460 |
| МКД | 30 лет победы, 43 | 0,0756 | 0,0210 | 0,1279 |
| МКД | 30 лет победы, 45 | 0,1018 | 0,0374 | 0,1723 |
| МКД | 50 лет октября, 10 | 0,0245 | 0,0117 | 0,0414 |
| МКД | 50 лет октября, 12 (1-60) | 0,0485 | 0,0169 | 0,0821 |
| МКД | 50 лет октября, 12 (61-120) | 0,0432 | 0,0159 | 0,0731 |
| МКД | 50 лет октября, 12-а | 0,0258 | 0,0121 | 0,0437 |
| МКД | 50 лет октября, 14 | 0,0240 | 0,0129 | 0,0407 |
| МКД | 50 лет октября, 4 | 0,0532 | 0,0306 | 0,0900 |
| МКД | 50 лет октября, 6 | 0,0382 | 0,0165 | 0,0647 |
| МКД | 50 лет октября, 6-а | 0,0457 | 0,0150 | 0,0774 |
| МКД | 50 лет октября, 8 | 0,0524 | 0,0288 | 0,0887 |
| МКД | Апанасенко, 1 | 0,0090 |  | 0,0152 |
| МКД | Апанасенко, 11 (1-60) | 0,0403 | 0,0154 | 0,0682 |
| МКД | Апанасенко, 11 (61-131) | 0,0543 | 0,0160 | 0,0919 |
| МКД | Апанасенко, 3 | 0,0065 |  | 0,0111 |
| МКД | Апанасенко, 5 | 0,0069 |  | 0,0116 |
| МКД | Апанасенко, 7 | 0,0104 | 0,0021 | 0,0176 |
| МКД | Апанасенко, 78 | 0,0446 | 0,0425 | 0,0755 |
| МКД | Апанасенко, 82 | 0,0622 | 0,0319 | 0,1052 |
| МКД | Апанасенко, 84 | 0,0407 | 0,0264 | 0,0688 |
| МКД | Апанасенко, 86 | 0,0466 | 0,0261 | 0,0789 |
| МКД | Апанасенко, 86-1 | 0,0472 | 0,0236 | 0,0799 |
| МКД | Апанасенко, 86-2 | 0,0466 | 0,0308 | 0,0788 |
| МКД | Апанасенко, 88 | 0,0613 | 0,0377 | 0,1037 |
| МКД | Апанасенко, 90 | 0,0312 | 0,0162 | 0,0528 |
| МКД | Б.мира, 1 | 0,0229 | 0,0138 | 0,0388 |
| МКД | Б.мира, 10 | 0,0249 | 0,0135 | 0,0422 |
| МКД | Б.мира, 11 | 0,0603 |  | 0,1021 |
| МКД | Б.мира, 12 | 0,0436 | 0,0217 | 0,0738 |
| МКД | Б.мира, 14 | 0,0300 | 0,0130 | 0,0507 |
| МКД | Б.мира, 16 | 0,0508 | 0,0149 | 0,0860 |
| МКД | Б.мира, 18 | 0,0757 | 0,0299 | 0,1282 |
| МКД | Б.мира, 18-а | 0,0944 | 0,0302 | 0,1598 |
| МКД | Б.мира, 2 | 0,0294 | 0,0184 | 0,0498 |
| МКД | Б.мира, 20 | 0,0659 | 0,0333 | 0,1115 |
| МКД | Б.мира, 28 | 0,0690 | 0,0185 | 0,1168 |
| МКД | Б.мира, 28-а | 0,0271 | 0,0187 | 0,0459 |
| МКД | Б.мира, 3 | 0,0150 | 0,0064 | 0,0254 |
| МКД | Б.мира, 30 | 0,0546 | 0,0329 | 0,0924 |
| МКД | Б.мира, 30-а | 0,0270 | 0,0171 | 0,0458 |
| МКД | Б.мира, 30-б | 0,0508 | 0,0296 | 0,0860 |
| МКД | Б.мира, 32-а | 0,0764 | 0,0340 | 0,1294 |
| МКД | Б.мира, 34 | 0,0601 | 0,0319 | 0,1017 |
| МКД | Б.мира, 34-а | 0,0650 | 0,0391 | 0,1100 |
| МКД | Б.мира, 36 | 0,0389 | 0,0176 | 0,0658 |
| МКД | Б.мира, 36-а | 0,0752 | 0,0304 | 0,1273 |
| МКД | Б.мира, 38 | 0,0589 | 0,0229 | 0,0997 |
| МКД | Б.мира, 38-а | 0,0741 | 0,0299 | 0,1254 |
| МКД | Б.мира, 4 | 0,0205 | 0,0137 | 0,0348 |
| МКД | Б.мира, 40 | 0,0478 | 0,0235 | 0,0809 |
| МКД | Б.мира, 40-а | 0,0265 | 0,0141 | 0,0449 |
| МКД | Б.мира, 5 | 0,0142 |  | 0,0241 |
| МКД | Б.мира, 6 | 0,0425 | 0,0116 | 0,0719 |
| МКД | Б.мира, 7 | 0,0290 |  | 0,0492 |
| МКД | Б.мира, 8 | 0,0714 | 0,0262 | 0,1208 |
| МКД | Баумана, 1 | 0,0027 |  | 0,0047 |
| МКД | Баумана, 13 | 0,0186 | 0,0091 | 0,0315 |
| МКД | Баумана, 15 | 0,0382 | 0,0303 | 0,0647 |
| МКД | Баумана, 17 | 0,0539 | 0,0293 | 0,0912 |
| МКД | Баумана, 19 | 0,0329 | 0,0221 | 0,0557 |
| МКД | Баумана, 2 | 0,0428 | 0,0158 | 0,0725 |
| МКД | Баумана, 3 | 0,0014 |  | 0,0023 |
| МКД | Баумана, 4 | 0,0251 | 0,0163 | 0,0425 |
| МКД | Баумана, 5 | 0,0029 |  | 0,0048 |
| МКД | Баумана, 7 | 0,0020 |  | 0,0034 |
| МКД | Белово, 1-2 | 0,0457 | 0,0104 | 0,0773 |
| МКД | Белово, 3 | 0,0458 | 0,0237 | 0,0775 |
| МКД | Белово, 5 | 0,0257 | 0,0142 | 0,0435 |
| МКД | Белово, 7 | 0,0601 | 0,0330 | 0,1017 |
| МКД | Водопроводная, 305 | 0,0010 |  | 0,0017 |
| МКД | Водопроводная, 309-б | 0,0032 |  | 0,0054 |
| МКД | Водопроводная, 319 | 0,0043 |  | 0,0073 |
| МКД | Водопроводная, 319-а | 0,0050 |  | 0,0084 |
| МКД | Водопроводная, 325 | 0,0006 |  | 0,0010 |
| МКД | Водопроводная, 327 | 0,0095 |  | 0,0161 |
| МКД | Водопроводная, 327-а | 0,0179 |  | 0,0302 |
| МКД | Водопроводная, 329 | 0,0148 |  | 0,0251 |
| МКД | Водопроводная, 331 | 0,0139 |  | 0,0236 |
| МКД | Водопроводная, 333 | 0,0093 |  | 0,0158 |
| МКД | Водопроводная, 335 | 0,0098 |  | 0,0166 |
| МКД | Водопроводная, 343 | 0,0252 |  | 0,0427 |
| МКД | Водопроводная, 345 | 0,0538 |  | 0,0911 |
| МКД | Водопроводная, 347 | 0,0314 |  | 0,0531 |
| МКД | Водопроводная, 347-а | 0,0361 | 0,0121 | 0,0611 |
| МКД | Водопроводная, 354 | 0,0468 | 0,0240 | 0,0792 |
| МКД | Водопроводная, 356 | 0,0812 | 0,0444 | 0,1374 |
| МКД | Водопроводная, 358 | 0,0952 | 0,0572 | 0,1611 |
| МКД | Водопроводная, 362 | 0,1008 | 0,0622 | 0,1706 |
| МКД | Водопроводная, 362-2 | 0,0554 | 0,0174 | 0,0938 |
| МКД | Водопроводная, 362-3 | 0,0366 | 0,0202 | 0,0619 |
| МКД | Водопроводная, 366 | 0,0540 | 0,0349 | 0,0914 |
| МКД | Водопроводная, 368 | 0,0361 | 0,0242 | 0,0611 |
| МКД | Гагарина, 10 | 0,0254 | 0,0159 | 0,0430 |
| МКД | Гагарина, 110 | 0,0159 | 0,0066 | 0,0269 |
| МКД | Гагарина, 112 | 0,0091 |  | 0,0155 |
| МКД | Гагарина, 14 | 0,0256 | 0,0132 | 0,0434 |
| МКД | Гагарина, 20 | 0,0315 |  | 0,0532 |
| МКД | Гагарина, 21 | 0,0455 | 0,0099 | 0,0770 |
| МКД | Гагарина, 22 | 0,0431 |  | 0,0729 |
| МКД | Гагарина, 23 | 0,0516 | 0,0139 | 0,0873 |
| МКД | Гагарина, 23-б | 0,0500 | 0,0180 | 0,0846 |
| МКД | Гагарина, 24 | 0,0221 | 0,0130 | 0,0373 |
| МКД | Гагарина, 25 | 0,0446 | 0,0265 | 0,0755 |
| МКД | Гагарина, 25-а | 0,0257 | 0,0157 | 0,0435 |
| МКД | Гагарина, 26 | 0,0366 | 0,0133 | 0,0620 |
| МКД | Гагарина, 27 | 0,0234 | 0,0122 | 0,0396 |
| МКД | Гагарина, 28 | 0,0436 | 0,0241 | 0,0739 |
| МКД | Гагарина, 29 | 0,0452 | 0,0274 | 0,0765 |
| МКД | Гагарина, 30 | 0,0439 | 0,0154 | 0,0742 |
| МКД | Гагарина, 31 | 0,0242 | 0,0115 | 0,0410 |
| МКД | Гагарина, 32 | 0,0239 | 0,0129 | 0,0404 |
| МКД | Гагарина, 33 | 0,0452 | 0,0282 | 0,0765 |
| МКД | Гагарина, 34 | 0,0393 | 0,0204 | 0,0666 |
| МКД | Гагарина, 35 | 0,0502 | 0,0128 | 0,0850 |
| МКД | Гагарина, 36 | 0,0369 | 0,0218 | 0,0625 |
| МКД | Гагарина, 37 | 0,0533 | 0,0312 | 0,0901 |
| МКД | Гагарина, 38 | 0,0396 | 0,0174 | 0,0670 |
| МКД | Гагарина, 39 | 0,0517 | 0,0257 | 0,0875 |
| МКД | Гагарина, 41 | 0,0533 | 0,0344 | 0,0901 |
| МКД | Гагарина, 42 | 0,0378 | 0,0204 | 0,0640 |
| МКД | Гагарина, 42-а | 0,0557 | 0,0145 | 0,0942 |
| МКД | Гагарина, 43 | 0,0437 | 0,0188 | 0,0739 |
| МКД | Гагарина, 43-а | 0,0469 | 0,0203 | 0,0793 |
| МКД | Гагарина, 43-б | 0,0709 | 0,0254 | 0,1200 |
| МКД | Гагарина, 44 | 0,0241 | 0,0138 | 0,0408 |
| МКД | Гагарина, 45 | 0,0242 | 0,0190 | 0,0409 |
| МКД | Гагарина, 46 | 0,0323 | 0,0176 | 0,0546 |
| МКД | Гагарина, 47 | 0,1955 | 0,0785 | 0,3309 |
| МКД | Гагарина, 47-а | 0,0394 | 0,0170 | 0,0668 |
| МКД | Гагарина, 47-б | 0,0425 | 0,0157 | 0,0720 |
| МКД | Гагарина, 48 | 0,0457 | 0,0164 | 0,0774 |
| МКД | Гагарина, 49 | 0,0554 | 0,0227 | 0,0937 |
| МКД | Гагарина, 5 | 0,0455 | 0,0308 | 0,0770 |
| МКД | Гагарина, 53 | 0,0586 | 0,0318 | 0,0992 |
| МКД | Гагарина, 54 | 0,0995 | 0,0582 | 0,1684 |
| МКД | Гагарина, 55 | 0,0392 | 0,0201 | 0,0663 |
| МКД | Гагарина, 55-а | 0,0576 | 0,0187 | 0,0975 |
| МКД | Гагарина, 55-б | 0,0576 | 0,0177 | 0,0976 |
| МКД | Гагарина, 56 | 0,1010 | 0,0621 | 0,1710 |
| МКД | Гагарина, 56-а | 0,0616 | 0,0309 | 0,1042 |
| МКД | Гагарина, 56-б | 0,0423 | 0,0180 | 0,0716 |
| МКД | Гагарина, 58-а | 0,0759 | 0,0241 | 0,1284 |
| МКД | Гагарина, 59-б | 0,0251 | 0,0174 | 0,0425 |
| МКД | Гагарина, 59-в | 0,0404 | 0,0304 | 0,0684 |
| МКД | Гагарина, 6 | 0,0259 | 0,0151 | 0,0438 |
| МКД | Гагарина, 60 | 0,0550 | 0,0200 | 0,0930 |
| МКД | Гагарина, 62 | 0,0448 | 0,0260 | 0,0757 |
| МКД | Гагарина, 64 | 0,0480 | 0,0269 | 0,0812 |
| МКД | Гагарина, 66 | 0,0552 | 0,0194 | 0,0934 |
| МКД | Гагарина, 68 | 0,0672 | 0,0268 | 0,1137 |
| МКД | Гагарина, 68 -а | 0,0417 | 0,0262 | 0,0706 |
| МКД | Гагарина, 7 | 0,0440 | 0,0285 | 0,0745 |
| МКД | Гагарина, 70 | 0,0873 | 0,0297 | 0,1477 |
| МКД | Гагарина, 7-а | 0,0312 | 0,0310 | 0,0528 |
| МКД | Громовой, 10 | 0,0387 | 0,0193 | 0,0654 |
| МКД | Громовой, 14 | 0,0476 | 0,0254 | 0,0805 |
| МКД | Громовой, 14-а | 0,0469 | 0,0268 | 0,0793 |
| МКД | Громовой, 16 | 0,0308 | 0,0210 | 0,0521 |
| МКД | Громовой, 18 | 0,0468 | 0,0179 | 0,0791 |
| МКД | Громовой, 4 | 0,0271 | 0,0171 | 0,0459 |
| МКД | Громовой, 6 | 0,0524 | 0,0300 | 0,0887 |
| МКД | Громовой, 8 | 0,0267 | 0,0147 | 0,0452 |
| МКД | Докучаева, 7 | 0,0016 |  | 0,0028 |
| МКД | Докучаева, 9 | 0,0011 |  | 0,0019 |
| МКД | Достоевского, 11 | 0,0921 | 0,0468 | 0,1559 |
| МКД | Достоевского, 11-а | 0,0459 | 0,0302 | 0,0777 |
| МКД | Достоевского, 13 | 0,0461 | 0,0273 | 0,0781 |
| МКД | Достоевского, 9 | 0,0679 | 0,0296 | 0,1149 |
| МКД | Дунаевского, 11 | 0,0553 | 0,0302 | 0,0936 |
| МКД | Дунаевского, 5 | 0,1008 | 0,0648 | 0,1706 |
| МКД | Зеленый, 3 | 0,0034 |  | 0,0058 |
| МКД | Калинина, 149 | 0,0762 | 0,0427 | 0,1290 |
| МКД | Калинина, 155 | 0,0721 | 0,0283 | 0,1220 |
| МКД | Калинина, 161 | 0,0776 | 0,0244 | 0,1313 |
| МКД | Калинина, 163 | 0,0655 | 0,0233 | 0,1109 |
| МКД | Калинина, 165 | 0,1654 | 0,1030 | 0,2799 |
| МКД | Калинина, 167 | 0,0383 | 0,0202 | 0,0649 |
| МКД | Калинина, 171 | 0,0458 | 0,0317 | 0,0775 |
| МКД | Калинина, 173 | 0,1825 | 0,0907 | 0,3088 |
| МКД | Калинина, 177 | 0,0471 | 0,0160 | 0,0798 |
| МКД | Калинина, 180 | 0,0766 | 0,0446 | 0,1296 |
| МКД | Калинина, 181 | 0,1219 | 0,0892 | 0,2063 |
| МКД | Калинина, 182 | 0,0462 | 0,0273 | 0,0782 |
| МКД | Калинина, 182-1 | 0,0190 | 0,0107 | 0,0322 |
| МКД | Калинина, 183 | 0,0178 | 0,0125 | 0,0302 |
| МКД | Калинина, 186 | 0,0824 | 0,0542 | 0,1395 |
| МКД | Калинина, 188 | 0,0421 | 0,0194 | 0,0713 |
| МКД | Калинина, 53-1 | 0,0469 | 0,0221 | 0,0794 |
| МКД | Калинина, 53-2 | 0,0722 | 0,0307 | 0,1222 |
| МКД | Калинина, 53-3 | 0,0466 | 0,0291 | 0,0788 |
| МКД | Клубный, 19 | 0,0381 | 0,0252 | 0,0645 |
| МКД | Клубный, 19-а | 0,0370 | 0,0132 | 0,0627 |
| МКД | Клубный, 21 | 0,0257 | 0,0146 | 0,0435 |
| МКД | Клубный, 21-а | 0,0363 | 0,0132 | 0,0614 |
| МКД | Клубный, 23 | 0,0185 | 0,0113 | 0,0313 |
| МКД | Клубный, 25 | 0,0261 | 0,0134 | 0,0442 |
| МКД | Клубный, 27 | 0,0527 | 0,0331 | 0,0892 |
| МКД | Клубный, 3 | 0,0097 |  | 0,0164 |
| МКД | Клубный, 4 | 0,0465 | 0,0245 | 0,0787 |
| МКД | Клубный, 5 | 0,0100 |  | 0,0169 |
| МКД | Клубный, 9 | 0,0086 |  | 0,0146 |
| МКД | Кооперативная, 174 | 0,0855 | 0,0350 | 0,1448 |
| МКД | Кочубея, 177 | 0,0745 | 0,0454 | 0,1261 |
| МКД | Крайний, 4 | 0,0104 | 0,0022 | 0,0177 |
| МКД | Крымский, 2 | 0,0372 |  | 0,0629 |
| МКД | Крымский, 2-а | 0,0245 |  | 0,0414 |
| МКД | Крымский, 6 | 0,0341 |  | 0,0577 |
| МКД | Крымский, 8 | 0,0205 | 0,0150 | 0,0348 |
| МКД | Лазо, 10 | 0,0082 |  | 0,0139 |
| МКД | Лазо, 1-а | 0,0605 | 0,0153 | 0,1023 |
| МКД | Лазо, 24 | 0,0102 | 0,0011 | 0,0172 |
| МКД | Лазо, 26 | 0,0075 | 0,0013 | 0,0126 |
| МКД | Лазо, 3 | 0,0040 |  | 0,0068 |
| МКД | Лазо, 8 | 0,0227 |  | 0,0384 |
| МКД | Линейная, 11 | 0,0377 | 0,0178 | 0,0637 |
| МКД | Линейная, 13 | 0,0460 | 0,0241 | 0,0778 |
| МКД | Линейная, 19 | 0,0251 | 0,0139 | 0,0425 |
| МКД | Линейная, 1-9 (1-54) | 0,0399 | 0,0159 | 0,0675 |
| МКД | Линейная, 1-9 (55-110) | 0,0414 | 0,0143 | 0,0701 |
| МКД | Линейная, 19-а | 0,0263 | 0,0128 | 0,0446 |
| МКД | Линейная, 21 | 0,0599 | 0,0237 | 0,1014 |
| МКД | Линейная, 21-а | 0,0248 | 0,0153 | 0,0419 |
| МКД | Линейная, 3 | 0,0374 | 0,0217 | 0,0633 |
| МКД | Линейная, 5 | 0,0314 | 0,0204 | 0,0532 |
| МКД | Линейная, 7 | 0,0386 | 0,0254 | 0,0654 |
| МКД | Линейная, 9 | 0,0270 | 0,0147 | 0,0458 |
| МКД | Ломоносова, 4 | 0,0034 |  | 0,0057 |
| МКД | Ломоносова, 5 | 0,0033 |  | 0,0056 |
| МКД | Ломоносова, 7 | 0,0024 |  | 0,0041 |
| МКД | Малиновского, 31-а | 0,0000 |  | 0,0000 |
| МКД | Матросова, 149-а | 0,0013 | 0,0100 | 0,0022 |
| МКД | Матросова, 153-а | 0,0537 | 0,0196 | 0,0909 |
| МКД | Матросова, 155-а | 0,0182 | 0,0095 | 0,0309 |
| МКД | Матросова, 163 | 0,0887 | 0,0429 | 0,1502 |
| МКД | Матросова, 165-а | 0,0293 | 0,0151 | 0,0497 |
| МКД | Матросова, 167-а | 0,0251 | 0,0111 | 0,0425 |
| МКД | Матросова, 1-а | 0,0106 | 0,0028 | 0,0180 |
| МКД | Матросова, 1-б | 0,0131 | 0,0043 | 0,0222 |
| МКД | Матросова, 1-в | 0,0166 |  | 0,0281 |
| МКД | Матросова, 2 | 0,0106 |  | 0,0179 |
| МКД | Матросова, 4 | 0,0107 |  | 0,0181 |
| МКД | Маяковского, 1 | 0,0185 | 0,0108 | 0,0313 |
| МКД | Маяковского, 10 | 0,0094 | 0,0020 | 0,0159 |
| МКД | Маяковского, 12 | 0,0150 | 0,0016 | 0,0255 |
| МКД | Маяковского, 16 | 0,0256 | 0,0170 | 0,0432 |
| МКД | Маяковского, 16-а | 0,0313 | 0,0202 | 0,0529 |
| МКД | Маяковского, 16-б | 0,0302 | 0,0180 | 0,0511 |
| МКД | Маяковского, 18 | 0,0164 | 0,0078 | 0,0278 |
| МКД | Маяковского, 18-а | 0,0406 | 0,0137 | 0,0687 |
| МКД | Маяковского, 2 | 0,0315 | 0,0128 | 0,0534 |
| МКД | Маяковского, 4 | 0,0294 | 0,0080 | 0,0497 |
| МКД | Маяковского, 5-а | 0,1349 | 0,0597 | 0,2284 |
| МКД | Маяковского, 6 | 0,0349 | 0,0185 | 0,0591 |
| МКД | Маяковского, 8 | 0,0143 | 0,0029 | 0,0242 |
| МКД | Менделеева, 1 | 0,0230 | 0,0128 | 0,0389 |
| МКД | Менделеева, 10 | 0,0313 | 0,0209 | 0,0530 |
| МКД | Менделеева, 10-а | 0,0313 | 0,0210 | 0,0530 |
| МКД | Менделеева, 12 | 0,0436 | 0,0204 | 0,0738 |
| МКД | Менделеева, 12-а | 0,0267 | 0,0127 | 0,0452 |
| МКД | Менделеева, 14 | 0,0256 | 0,0161 | 0,0433 |
| МКД | Менделеева, 15 | 0,0082 |  | 0,0138 |
| МКД | Менделеева, 17 | 0,0121 |  | 0,0204 |
| МКД | Менделеева, 18 | 0,0259 | 0,0209 | 0,0438 |
| МКД | Менделеева, 19 | 0,0170 | 0,0023 | 0,0289 |
| МКД | Менделеева, 20 | 0,0501 | 0,0128 | 0,0847 |
| МКД | Менделеева, 21 | 0,0157 |  | 0,0265 |
| МКД | Менделеева, 22 | 0,0230 | 0,0163 | 0,0389 |
| МКД | Менделеева, 23 | 0,0175 | 0,0064 | 0,0296 |
| МКД | Менделеева, 24 | 0,0248 | 0,0179 | 0,0420 |
| МКД | Менделеева, 26 | 0,0283 | 0,0141 | 0,0479 |
| МКД | Менделеева, 27 | 0,0087 | 0,0050 | 0,0148 |
| МКД | Менделеева, 29 | 0,0096 | 0,0020 | 0,0162 |
| МКД | Менделеева, 3 | 0,0498 | 0,0241 | 0,0843 |
| МКД | Менделеева, 30 | 0,0272 | 0,0150 | 0,0461 |
| МКД | Менделеева, 31 | 0,0452 | 0,0199 | 0,0765 |
| МКД | Менделеева, 32 | 0,0252 |  | 0,0426 |
| МКД | Менделеева, 33 | 0,0069 | 0,0030 | 0,0116 |
| МКД | Менделеева, 34 | 0,0256 |  | 0,0433 |
| МКД | Менделеева, 35 | 0,0117 | 0,0067 | 0,0198 |
| МКД | Менделеева, 36 | 0,0249 | 0,0162 | 0,0421 |
| МКД | Менделеева, 38 | 0,0160 | 0,0079 | 0,0271 |
| МКД | Менделеева, 39 | 0,0030 |  | 0,0051 |
| МКД | Менделеева, 40 | 0,0533 | 0,0329 | 0,0903 |
| МКД | Менделеева, 41 | 0,0023 |  | 0,0039 |
| МКД | Менделеева, 42 | 0,0499 | 0,0347 | 0,0845 |
| МКД | Менделеева, 43 | 0,0027 |  | 0,0045 |
| МКД | Менделеева, 44 | 0,0189 | 0,0059 | 0,0320 |
| МКД | Менделеева, 45 | 0,0027 |  | 0,0046 |
| МКД | Менделеева, 46 | 0,0215 | 0,0069 | 0,0363 |
| МКД | Менделеева, 47 | 0,0030 |  | 0,0050 |
| МКД | Менделеева, 48 | 0,0258 | 0,0129 | 0,0436 |
| МКД | Менделеева, 48-а | 0,0330 | 0,0231 | 0,0558 |
| МКД | Менделеева, 5 (1-64) | 0,0236 | 0,0193 | 0,0399 |
| МКД | Менделеева, 5 (65-128) | 0,0173 | 0,0203 | 0,0292 |
| МКД | Менделеева, 50 | 0,0188 | 0,0087 | 0,0319 |
| МКД | Менделеева, 54 | 0,0203 | 0,0090 | 0,0343 |
| МКД | Менделеева, 56 | 0,0178 | 0,0110 | 0,0301 |
| МКД | Менделеева, 58 | 0,0187 | 0,0083 | 0,0316 |
| МКД | Менделеева, 60 | 0,0189 | 0,0075 | 0,0320 |
| МКД | Менделеева, 65 | 0,0088 |  | 0,0150 |
| МКД | Менделеева, 67 | 0,0063 |  | 0,0106 |
| МКД | Менделеева, 7 | 0,0518 | 0,0308 | 0,0877 |
| МКД | Менделеева, 71 | 0,0253 | 0,0243 | 0,0428 |
| МКД | Менделеева, 73 | 0,0259 | 0,0214 | 0,0438 |
| МКД | Менделеева, 75 | 0,0263 | 0,0206 | 0,0445 |
| МКД | Менделеева, 77 | 0,0251 | 0,0199 | 0,0426 |
| МКД | Менделеева, 7-а | 0,0262 | 0,0200 | 0,0443 |
| МКД | Менделеева, 8 | 0,0387 | 0,0243 | 0,0654 |
| МКД | Менделеева, 9 | 0,0263 | 0,0156 | 0,0445 |
| МКД | Мичурина, 33 | 0,0013 |  | 0,0022 |
| МКД | Мичурина, 35 | 0,0013 |  | 0,0023 |
| МКД | Мичурина, 37 | 0,0008 |  | 0,0014 |
| МКД | Мичурина, 37-а | 0,0084 |  | 0,0142 |
| МКД | Мичурина, 5 | 0,0029 |  | 0,0049 |
| МКД | Монтажная, 13 | 0,0083 |  | 0,0140 |
| МКД | Монтажная, 15 | 0,0149 |  | 0,0253 |
| МКД | Новая, 11-а | 0,0121 | 0,0277 | 0,0204 |
| МКД | Новая, 15 | 0,0466 | 0,0273 | 0,0789 |
| МКД | Новая, 15-а | 0,0465 | 0,0223 | 0,0788 |
| МКД | Новая, 17 | 0,0461 | 0,0289 | 0,0781 |
| МКД | Новая, 3-а | 0,0276 | 0,0282 | 0,0468 |
| МКД | Павлова, 10-а | 0,0322 |  | 0,0545 |
| МКД | Павлова, 11 | 0,0500 | 0,0276 | 0,0846 |
| МКД | Павлова, 12 | 0,0389 |  | 0,0658 |
| МКД | Павлова, 16 | 0,0547 | 0,0237 | 0,0925 |
| МКД | Павлова, 19 | 0,0525 | 0,0264 | 0,0888 |
| МКД | Павлова, 2 | 0,0237 |  | 0,0401 |
| МКД | Павлова, 4 | 0,0316 |  | 0,0534 |
| МКД | Павлова, 6 | 0,0145 |  | 0,0245 |
| МКД | Павлова, 8 | 0,0449 |  | 0,0760 |
| МКД | Павлова, 9 | 0,0320 |  | 0,0542 |
| МКД | Партизанская, 11 | 0,0988 | 0,0596 | 0,1673 |
| МКД | Партизанская, 11-а | 0,0313 | 0,0185 | 0,0530 |
| МКД | Партизанская, 13 | 0,0308 | 0,0186 | 0,0521 |
| МКД | Партизанская, 15 (1-260) | 0,2557 | 0,0840 | 0,4328 |
| МКД | Партизанская, 15 (261-373) | 0,0921 | 0,0352 | 0,1558 |
| МКД | Партизанская, 15-а | 0,0312 | 0,0210 | 0,0527 |
| МКД | Партизанская, 3 | 0,0315 | 0,0145 | 0,0532 |
| МКД | Партизанская, 5 | 0,0427 | 0,0182 | 0,0723 |
| МКД | Партизанская, 7 | 0,1148 | 0,0613 | 0,1942 |
| МКД | Партизанская, 7-а | 0,0432 | 0,0157 | 0,0732 |
| МКД | Партизанская, 7-б | 0,0583 | 0,0189 | 0,0986 |
| МКД | Партизанская, 9-а | 0,0527 | 0,0319 | 0,0892 |
| МКД | Партизанская, 9-б | 0,0524 | 0,0309 | 0,0887 |
| МКД | Пархоменко, 14 | 0,0017 |  | 0,0028 |
| МКД | Первомайская, 63 | 0,0015 |  | 0,0025 |
| МКД | Приборостроител, 2-а | 0,0641 | 0,0251 | 0,1085 |
| МКД | Приборостроител, 4 | 0,0470 | 0,0295 | 0,0796 |
| МКД | Приборостроител, 6 | 0,0098 | 0,0166 | 0,0165 |
| МКД | Приборостроител, 6-а | 0,0537 | 0,0263 | 0,0909 |
| МКД | Пригородная, 1 | 0,0179 |  | 0,0303 |
| МКД | Пригородная, 11 | 0,0168 |  | 0,0284 |
| МКД | Пригородная, 13 | 0,0180 |  | 0,0305 |
| МКД | Пригородная, 15 | 0,0249 | 0,0111 | 0,0421 |
| МКД | Пригородная, 3 | 0,0152 |  | 0,0258 |
| МКД | Пригородная, 5 | 0,0143 |  | 0,0242 |
| МКД | Пригородная, 5-а | 0,0077 |  | 0,0130 |
| МКД | Пригородная, 7 | 0,0221 |  | 0,0374 |
| МКД | Пригородная, 9 | 0,0195 |  | 0,0330 |
| МКД | Пугачева, 1 | 0,0020 |  | 0,0033 |
| МКД | Пугачева, 15 | 0,0894 | 0,0337 | 0,1514 |
| МКД | Пугачева, 17 | 0,0619 | 0,0320 | 0,1047 |
| МКД | Пугачева, 4 | 0,0139 |  | 0,0235 |
| МКД | Революционная, 10 | 0,0606 | 0,0342 | 0,1025 |
| МКД | Революционная, 10-б | 0,0418 | 0,0211 | 0,0708 |
| МКД | Революционная, 12 | 0,0615 | 0,0363 | 0,1041 |
| МКД | Революционная, 12-а | 0,0452 | 0,0283 | 0,0764 |
| МКД | Революционная, 14-а | 0,0601 | 0,0340 | 0,1017 |
| МКД | Революционная, 18 | 0,1380 | 0,0592 | 0,2335 |
| МКД | Революционная, 24 | 0,0726 | 0,0572 | 0,1228 |
| МКД | Революционная, 26 | 0,0236 | 0,0162 | 0,0400 |
| МКД | Революционная, 28 | 0,0618 | 0,0424 | 0,1047 |
| МКД | Революционная, 6 | 0,0851 | 0,0457 | 0,1440 |
| МКД | Революционная, 8 | 0,1024 | 0,0349 | 0,1732 |
| МКД | Революционная, 8-а | 0,0748 | 0,0391 | 0,1267 |
| МКД | Революционная, 8-б | 0,0311 | 0,0196 | 0,0526 |
| МКД | Садовая, 195 | 0,0009 | 0,0006 | 0,0015 |
| МКД | Садовая, 4 | 0,0344 | 0,0153 | 0,0583 |
| МКД | Садовая, 6 (1-60) | 0,0438 | 0,0134 | 0,0742 |
| МКД | Садовая, 6 (61-120) | 0,0452 | 0,0150 | 0,0765 |
| МКД | Садовая, 8 | 0,0276 | 0,0168 | 0,0466 |
| МКД | Северная, 10 | 0,0755 | 0,0302 | 0,1278 |
| МКД | Северная, 11 | 0,0526 | 0,0277 | 0,0891 |
| МКД | Северная, 12 | 0,0461 | 0,0266 | 0,0780 |
| МКД | Северная, 13 | 0,0525 | 0,0317 | 0,0888 |
| МКД | Северная, 13-а | 0,0276 | 0,0147 | 0,0467 |
| МКД | Северная, 16 | 0,0153 | 0,0180 | 0,0259 |
| МКД | Северная, 18 | 0,0859 | 0,0350 | 0,1453 |
| МКД | Северная, 18-а | 0,0310 | 0,0167 | 0,0525 |
| МКД | Северная, 20 | 0,0265 | 0,0199 | 0,0449 |
| МКД | Северная, 6 | 0,0292 | 0,0138 | 0,0494 |
| МКД | Северная, 6-а (1-60) | 0,0195 | 0,0151 | 0,0330 |
| МКД | Северная, 6-а (61-119) | 0,0127 | 0,0143 | 0,0215 |
| МКД | Северная, 7 | 0,0528 | 0,0357 | 0,0894 |
| МКД | Северная, 7-а | 0,0735 | 0,0291 | 0,1243 |
| МКД | Северная, 7-б | 0,0536 | 0,0286 | 0,0908 |
| МКД | Северная, 8 | 0,0274 | 0,0220 | 0,0463 |
| МКД | Северная, 9 | 0,0590 | 0,0363 | 0,0999 |
| МКД | Северный, 3 | 0,0032 |  | 0,0054 |
| МКД | Советская, 27 | 0,0139 |  | 0,0235 |
| МКД | Спортивный, 11 | 0,0222 | 0,2175 | 0,0375 |
| МКД | Спортивный, 13 | 0,0014 | 0,0003 | 0,0024 |
| МКД | Спортивный, 15 | 0,0013 |  | 0,0023 |
| МКД | Спортивный, 17 | 0,0016 | 0,0006 | 0,0027 |
| МКД | Спортивный, 3 | 0,0051 | 0,0018 | 0,0087 |
| МКД | Спортивный, 4 | 0,0351 | 0,2753 | 0,0595 |
| МКД | Спортивный, 5 | 0,0085 | 0,0043 | 0,0144 |
| МКД | Спортивный, 7 | 0,0177 | 0,0035 | 0,0300 |
| МКД | Спортивный, 9 | 0,0151 | 0,0046 | 0,0255 |
| МКД | Станционный, 10-а | 0,0008 |  | 0,0014 |
| МКД | Степная, 10 | 0,0532 | 0,0164 | 0,0901 |
| МКД | Степная, 10-а | 0,0720 | 0,0324 | 0,1219 |
| МКД | Степная, 12 | 0,0479 | 0,0146 | 0,0810 |
| МКД | Степная, 14 | 0,0532 | 0,0176 | 0,0901 |
| МКД | Степная, 16 | 0,0273 | 0,0180 | 0,0461 |
| МКД | Степная, 16-а | 0,0740 | 0,0266 | 0,1252 |
| МКД | Степная, 18 | 0,0259 | 0,0140 | 0,0438 |
| МКД | Степная, 18-а | 0,0326 | 0,0162 | 0,0552 |
| МКД | Степная, 18-б | 0,0257 | 0,0113 | 0,0435 |
| МКД | Степная, 2 | 0,0310 | 0,0203 | 0,0525 |
| МКД | Степная, 20 | 0,0254 | 0,0153 | 0,0430 |
| МКД | Степная, 2-а | 0,0452 | 0,0265 | 0,0765 |
| МКД | Степная, 2-б | 0,0465 | 0,0290 | 0,0788 |
| МКД | Степная, 4 | 0,0413 | 0,0152 | 0,0700 |
| МКД | Степная, 4-а | 0,0309 | 0,0228 | 0,0522 |
| МКД | Степная, 6 | 0,0255 | 0,0194 | 0,0431 |
| МКД | Степная, 6-а | 0,0419 | 0,0205 | 0,0709 |
| МКД | Степная, 6-б | 0,0481 | 0,0181 | 0,0814 |
| МКД | Степная, 8 | 0,0306 | 0,0159 | 0,0518 |
| МКД | Степная, 8-а | 0,0251 | 0,0173 | 0,0425 |
| МКД | Степная, 8-б | 0,0892 | 0,0345 | 0,1510 |
| МКД | Тимирязева, 35-а | 0,0070 |  | 0,0118 |
| МКД | Тимирязева, 37 | 0,0049 |  | 0,0083 |
| МКД | Тимирязева, 39 | 0,0136 |  | 0,0230 |
| МКД | Урожайная, 1 | 0,0009 |  | 0,0015 |
| МКД | Урожайная, 10 | 0,0054 |  | 0,0092 |
| МКД | Урожайная, 12 | 0,0112 |  | 0,0189 |
| МКД | Урожайная, 14 | 0,0041 |  | 0,0070 |
| МКД | Урожайная, 16 | 0,0091 |  | 0,0154 |
| МКД | Урожайная, 18 | 0,0263 | 0,0085 | 0,0446 |
| МКД | Урожайная, 2 | 0,0015 |  | 0,0025 |
| МКД | Урожайная, 20 | 0,0049 |  | 0,0084 |
| МКД | Урожайная, 22 | 0,0082 |  | 0,0139 |
| МКД | Урожайная, 26 | 0,0107 |  | 0,0182 |
| МКД | Урожайная, 28 | 0,0000 |  | 0,0000 |
| МКД | Фрунзе, 1 | 0,0040 | 0,0842 | 0,0067 |
| МКД | Фрунзе, 11 | 0,1666 | 0,0548 | 0,2820 |
| МКД | Фрунзе, 15 | 0,0881 | 0,0403 | 0,1491 |
| МКД | Фрунзе, 3 | 0,0310 | 0,0164 | 0,0525 |
| МКД | Фрунзе, 5 | 0,0468 | 0,0303 | 0,0792 |
| МКД | Чайковского, 10 | 0,0194 | 0,0090 | 0,0328 |
| МКД | Чайковского, 10-а | 0,0087 |  | 0,0147 |
| МКД | Чайковского, 10-б | 0,0092 |  | 0,0156 |
| МКД | Чайковского, 11 | 0,0305 |  | 0,0517 |
| МКД | Чайковского, 14 | 0,0220 | 0,0178 | 0,0372 |
| МКД | Чайковского, 16 | 0,0263 | 0,0210 | 0,0444 |
| МКД | Чайковского, 2 | 0,0358 | 0,0121 | 0,0606 |
| МКД | Чайковского, 20 | 0,0243 | 0,0152 | 0,0412 |
| МКД | Чайковского, 4 | 0,0519 | 0,0282 | 0,0878 |
| МКД | Чайковского, 6 | 0,0366 | 0,0255 | 0,0619 |
| МКД | Чайковского, 6-а | 0,0113 | 0,0225 | 0,0191 |
| МКД | Чайковского, 7 | 0,0343 |  | 0,0580 |
| МКД | Чайковского, 8 | 0,0054 | 0,0020 | 0,0092 |
| МКД | Чайковского, 9-а | 0,0391 | 0,0260 | 0,0662 |
| МКД | Шевченко, 10 | 0,0155 | 0,0040 | 0,0263 |
| МКД | Шевченко, 10-а | 0,0307 | 0,0149 | 0,0519 |
| МКД | Шевченко, 12 | 0,0115 | 0,0037 | 0,0195 |
| МКД | Шевченко, 14 | 0,0131 | 0,0036 | 0,0222 |
| МКД | Шевченко, 18 | 0,0200 | 0,0046 | 0,0338 |
| МКД | Шевченко, 20 | 0,0522 | 0,0301 | 0,0883 |
| МКД | Шевченко, 22 | 0,0172 | 0,0072 | 0,0290 |
| МКД | Шевченко, 3 | 0,0084 | 0,0028 | 0,0143 |
| МКД | Шевченко, 34 | 0,0870 | 0,0387 | 0,1472 |
| МКД | Шевченко, 34-а | 0,0384 | 0,0149 | 0,0650 |
| МКД | Шевченко, 5 | 0,0119 | 0,0049 | 0,0202 |
| МКД | Шевченко, 6 | 0,0521 | 0,0154 | 0,0881 |
| МКД | Шевченко, 6-а | 0,0438 | 0,0437 | 0,0740 |
| МКД | Шевченко, 6-б | 0,0490 | 0,0158 | 0,0829 |
| МКД | Шевченко, 6-в | 0,0310 | 0,0207 | 0,0525 |
| МКД | Шевченко, 6-г | 0,0645 | 0,0398 | 0,1092 |
| МКД | Шевченко, 8-а | 0,0846 | 0,0366 | 0,1432 |
| МКД | Юбилейная, 1 | 0,0069 |  | 0,0117 |
| МКД | Юбилейная, 17 | 0,0010 |  | 0,0018 |
| МКД | Юбилейная, 19 | 0,0004 |  | 0,0008 |
| МКД | Юбилейная, 1-а | 0,0223 |  | 0,0378 |
| МКД | Юбилейная, 2 | 0,0031 |  | 0,0053 |
| МКД | Юбилейная, 22 | 0,0034 |  | 0,0057 |
| МКД | Юбилейная, 23 | 0,0038 |  | 0,0065 |
| МКД | Юбилейная, 24 | 0,0013 |  | 0,0022 |
| МКД | Юбилейная, 25 | 0,0020 |  | 0,0035 |
| МКД | Юбилейная, 4 | 0,0028 |  | 0,0048 |
| МКД | Юбилейная, 6 | 0,0029 |  | 0,0048 |
| МКД | Юбилейная, 9 | 0,0012 |  | 0,0020 |
| **ИТОГО** | | **18,4044** | **9,13515** | **31,460** |

Таблица 37

Прочие потребители

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч** | **Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч** |
| АК Сбербанка PФ Hевинномысское отделение N 1583 | ул.Гагарина 61 | 0,1365 |  | 0,0005 |
| АКБ "Легион" (ОАО) в г.Невинномысск | ул.Б.Мира 16б | 0,0119 | 0,0014 | 0,1628 |
| Аптека 19 ст.Невинномысская РДМО на СКЖД-ОСП ДМТФО | ул.Степная 14а | 0,0788 |  | 0,0039 |
| Ассоциация КФС "Земля и Воля" | ул.Степная 18 "Б" | 0,0008 | 0,0004 | 0,0019 |
| Гаражное товарищество "Ручей" | Шевченко 9 | 0,0040 |  | 0,0034 |
| Гаражный кооператив "Победа" | Б.Мира 21-а | 0,0024 | 0,0043 | 0,1231 |
| Гаражный кооператив "Волна" | ул.Чайковского 22 | 0,0022 |  | 0,0005 |
| Горком КПРФ | ул.Советская 27 | 0,0032 |  | 0,0008 |
| Дума города Невинномысска | ул.Гагарина 59 | 0,0311 | 0,0255 | 0,2543 |
| Железнодорожная станция Невинномысская | пл.Привокзальная 1/2 | 0,0162 | 0,0003 | 0,0018 |
| ЖК "Электромеханник" | ул.Новая 9 | 0,4052 | 0,0002 | 0,0005 |
| ЖКК "Чайка" | ул.Гагарина 40 | 0,2167 | 0,0007 | 0,1711 |
| ЖКК "Энергия" | ул.Фрунзе 17 | 0,3630 | 0,0001 | 0,0067 |
| ЗАО "Hевинномысская городская типография" | ул.Первомайская 66а | 0,2161 | 0,0001 | 0,0018 |
| ЗАО "Pадиосервис" | ул.Дунаевского 11 | 0,0368 | 0,0025 | 0,0195 |
| ЗАО "ИКС 5 Недвижимость" | ул.Апанасенко,78 | 0,0642 | 0,0001 | 0,0035 |
| ЗАО "Ставропольтехмонтаж" | ул.Монтажная,22 | 0,0850 |  | 0,0166 |
| ЗАО "Ставропольторгтехника" | Б.Мира,21а | 0,0132 | 0,0001 | 0,0064 |
| ЗАО "Тандер" |  | 0,2309 | 0,1051 | 1,1857 |
| ЗАО "Центральный рынок" | ул.Гагарина 4 | 0,0504 | 0,0006 | 0,0089 |
| ЗАО "ЦУМ" | ул.Гагарина 74 | 0,2902 |  | 0,0074 |
| ИП Алейников Сергей Николаевич | ул.Гагарина 70 | 0,0035 | 0,0011 | 0,0177 |
| ИП Андрианова Наталья Петровна | ул.Монтажная 32 | 0,0288 | 0,0001 | 0,0014 |
| ИП Артюхов Александр Иванович | ул.Тургенева 4а | 0,0140 |  | 0,0015 |
| ИП Арутюнова Надежда Николаевна | Б.Мира 5 кв.33 | 0,0107 |  | 0,0005 |
| ИП Архипцов Александр Васильевич | ул.Гагарина 219а | 0,0084 | 0,0002 | 0,0033 |
| ИП Бабынина Светлана Ивановна | Ул.Менделеева 18 | 0,0024 | 0,0002 | 0,1570 |
| ИП Бандурина Елена Юрьевна | ул.Павлова 4 кв.35 | 0,0029 | 0,0001 | 0,0037 |
| ИП Бедник Мария Ивановна | ул.Менделеева 26 кв.60 | 0,0056 |  | 0,0991 |
| ИП Бейрюмов Михаил Георгиевич | ул.Гагарина 55 | 0,0087 |  | 0,0497 |
| ИП Бекуатова Терзанат Магомедкамиловна | ул.Чайковского,20ком.4 | 0,0009 | 0,0001 | 0,0119 |
| ИП Белашов Александр Владимирович | ул.Апанасенко 86/2 | 0,0271 | 0,0003 | 0,0092 |
| ИП Беликов Денис Викторович | ул.Чайковского,7 сек.10 ком.1 | 0,0009 | 0,0001 | 0,0032 |
| ИП Белошапкин Евгений Васильевич | ул.Палова,11 | 0,0070 | 0,0009 | 0,0211 |
| ИП Бочкарев Алексей Владимирович | Б.Мира 39а | 0,0117 | 0,0019 | 0,0544 |
| ИП Боярчук Игорь Викторович | ул.Фрунзе 31 кв.25 | 0,0192 | 0,0443 | 0,9165 |
| ИП Бульдяев Валерий Евгеньевич | ул.Монтажная 7 | 0,0336 | 0,0028 | 0,0466 |
| ИП Вакулова Елена Николаевна | пер.Клубный,19 | 0,0038 | 0,0053 | 0,0144 |
| ИП Валуев Алексей Николаевич | ул.Степная,67а | 0,0057 |  | 0,0110 |
| ИП Варкалист Сергей Александрович | ул.Монтажная 39б | 0,0159 | 0,0001 | 0,0131 |
| ИП Василикив Игорь Иванович | ул.Павлова 19 ком.113,115 | 0,0050 |  | 0,0065 |
| ИП Волкодав Михаил Петрович | ул.Pеволюционная 8б кв.48 | 0,0007 |  | 0,0052 |
| ИП Ворожейкин Владимир Петрович | ул.Дунаевского 11 | 0,0053 | 0,0001 | 0,0099 |
| ИП Ганин Сергей Леонидович | ул.Степная 16 | 0,0036 |  | 0,0479 |
| ИП Гербер Ирина Борисовна | ул.Гагарина 14 кв.51 | 0,0029 | 0,7733 | 3,9605 |
| ИП Гетманова Светлана Викторовна | ул.Пархоменко, 1а | 0,0498 |  | 0,0055 |
| ИП Глезница Александр Иванович | ул.Водопроводная 370 | 0,0596 | 0,0013 | 0,0126 |
| ИП Головерова Виктория Александровна | ул.Гагарина 22 | 0,0049 | 0,0863 | 0,4791 |
| ИП Голосниченко Марина Петровна | ул.Павлова 16 кв.58 | 0,0039 | 0,0009 | 0,0034 |
| ИП Гончарова Ольга Петровна | ул.Павлова 16 кв.68 | 0,0063 | 0,1676 | 0,7359 |
| ИП Гречина Hина Федоровна | ул.Pеволюционная 10 кв.46 | 0,0007 | 0,0511 | 0,2617 |
| ИП Григорян Самвел Вячеславович | Б.Мира 2 кв.43 | 0,0032 | 0,0017 | 0,0134 |
| ИП Григорян Эрнест Рафикович | ул.Приборостроительная 4 | 0,0012 | 0,0001 | 0,0069 |
| ИП Гринь Ксения Михайловна | ул.Павлова,11 ком.17 | 0,0096 |  | 0,0094 |
| ИП Губа Татьяна Алесандровна | ул.Калинина 183 | 0,0016 | 0,0001 | 0,0110 |
| ИП Гукасян Артур Владимирович | ул.Гагарина 5 к.156 | 0,0021 | 0,0002 | 0,0057 |
| ИП Деулин Евгений Иванович | ул.Маяковского 2а | 0,0001 |  | 0,0067 |
| ИП Дроздова Виктория Владимировна | ул.Гагарина 66 кв.2 | 0,0033 |  | 0,0039 |
| ИП Дубков Егор Владимирович | ул.Северная 10а | 0,0481 | 0,0001 | 0,0030 |
| ИП Дуванский Сергей Владимирович | ул.Гагарина 57а, пом.7,8 | 0,0070 | 0,0012 | 0,0154 |
| ИП Дущенко Елена Степановна | ул.Водопроводная 358 | 0,0089 |  | 0,0006 |
| ИП Дырива Ольга Семеновна | ул.Шевченко 10а | 0,0075 |  | 0,0028 |
| ИП Ерошина Ольга Александровна | ул.Гагарина 14 кв.16-18 | 0,0036 |  | 0,0075 |
| ИП Жеребко Галина Ивановна | ул.Водопроводная 362 | 0,0342 |  | 0,0028 |
| ИП Злыдень Виталий Григорьевич | ул.Калинина 165 | 0,0010 |  | 0,0264 |
| ИП Зырянов Владимир Геннадьевич | ул.Гагарина 54а | 0,0060 | 0,0001 | 0,0092 |
| ИП Иванова Светлана Викторовна | пер.Крымский 8 кв.43 | 0,0151 | 0,0005 | 0,0143 |
| ИП Иноземцева Ирина Владимировна | ул.Апанасенко 11 | 0,0010 |  | 0,0274 |
| ИП Калатурская Галина Владимировна | ул.Чайковского 14 | 0,0011 |  | 0,0018 |
| ИП Канцев Денис Сергеевич | ул.Гагарина 7а оф.69 | 0,0015 | 0,0002 | 0,0066 |
| ИП Карпов Владимир Валерьевич | ул.Гагарина 21 кв.3 | 0,0016 | 0,0002 | 0,0022 |
| ИП Качанов Дмитрий Анатольевич | ул.Водопроводная 347 | 0,0038 | 0,0002 | 0,0224 |
| ИП Кирюхина Зоя Михайловна | ул.Чайковского,18 | 0,0776 |  | 0,0281 |
| ИП Кислухина Лидия Дмитриевна | ул.Гагарина 1-Б | 0,1670 | 0,0001 | 0,0088 |
| ИП Кишко Вера Ивановна | пер.Крымский 2 км.3.4 | 0,0037 |  | 0,0249 |
| ИП Кияшко Ольга Александровна | ул.Чайковского,11 ком.34 | 0,0025 |  | 0,0651 |
| ИП Козловский Игорь Олегович | ул.Революционная 57а | 0,0140 |  | 0,0041 |
| ИП Комаров Михаил Васильевич | Б.Мира. 21б | 0,0325 | 0,0001 | 0,0039 |
| ИП Комарова Светлана Вячеславовна | Б.Мира 33 | 0,0044 | 0,0315 | 0,0790 |
| ИП Кондратьев Дмитрий Александрович | ул.Водопроводная | 0,0014 |  | 0,0047 |
| ИП Кондрашов Валентин Георгиевич | ул.Менделеева 1 | 0,0146 |  | 0,0374 |
| ИП Конорезова Людмила Васильевна | ул.Гагарина район НТИ | 0,1405 | 0,0079 | 0,1284 |
| ИП Конько Сергей Викторович | ул.Гагарина 5 | 0,0071 |  | 0,1095 |
| ИП Косаренко Ирина Эльбертовна | ул.Гагарина 20 кв.21 | 0,0077 | 0,0216 | 0,1224 |
| ИП Краситский Олег Николаевич | Б.Мира 30б | 0,0133 | 0,0012 | 0,0206 |
| ИП Кривомаз Виктор Васильевич | ул.Менделеева 32 | 0,0213 |  | 0,0137 |
| ИП Кулинич Виталий Александрович | ул.Водопроводная 347 | 0,0035 | 0,0302 | 0,2088 |
| ИП Кумбиева Надежда Федоровна | ул.Водопроводная 354 | 0,0107 | 0,0974 | 0,5979 |
| ИП Кутенков Роман Владимирович | ул.Шевченко 6а | 0,0087 |  | 0,0151 |
| ИП Куцевалова Алла Леонидовна | ул.Гагарина 55 | 0,0409 |  | 0,0129 |
| ИП Латухин Сергей Викторович | ул.Менделеева 17 | 0,0101 |  | 0,0182 |
| ИП Лемба Андрей Федосеевич | ул.Гагарина 23 | 0,0089 |  | 0,0049 |
| ИП Лесин Владимир Валентинович | ул.Низяева 39б | 0,0643 | 0,0016 | 0,1271 |
| ИП Лесина Елена Николаевна | ул.Гагарина,70 | 0,0055 | 0,0015 | 0,1308 |
| ИП Манафов Владислав Вагифович | ул.Кочубея дом 131 | 0,0060 |  | 0,0014 |
| ИП Манченко Дмитрий Вячеславович | ул.Менделеева,18-Б | 0,0071 |  | 0,0036 |
| ИП Меженкова Ольга Николаевна | Павлова,6 | 0,0025 |  | 0,0003 |
| ИП Меркулова Нина Владимировна | Степная 18г | 0,0083 | 0,0016 | 0,0046 |
| ИП Мерная Мария Александровна | ул.Партизанская 11 | 0,0037 | 0,0282 | 0,1053 |
| ИП Миловидова Светлана Викторовна | ул.Гагарина 10 кв.50 | 0,0022 | 0,0272 | 0,1799 |
| ИП Мисходжев З.М. | ул.Гагарина 21 кв.21 | 0,0038 | 0,0019 | 0,0249 |
| ИП Молодкина Светлана Анатольевна | ул.Водопроводная 362/3 | 0,0013 |  | 0,0067 |
| ИП Морозкин Игорь Викторович | ул.Менделеева 17 | 0,0242 |  | 0,0018 |
| ИП Москалева Наталья Александровна | ул.Гагарина 47кв.2.3 | 0,0046 |  | 0,0042 |
| ИП Мощук Анатолий Данилович | Б.Мира 30 | 0,0031 |  | 0,1159 |
| ИП Муратиди Наталья Александровна | ул.Павлова 6 | 0,0022 | 0,0011 | 0,0134 |
| ИП Наумова Светлана Петровна | ул.Достоевского 11а | 0,0234 |  | 0,0020 |
| ИП Неботова Елена Викторовна | ул.Водопроводная,358 | 0,0109 |  | 0,0174 |
| ИП Некряч Андрей Николаевич | Б.Мира 34б | 0,0063 | 0,0001 | 0,0071 |
| ИП Неретина Эмилия Афанасьевна | ул.Менделеева 8 кв.63 | 0,0021 |  | 0,0022 |
| ИП Никитина Галина Николаевна | ул.Маяковского 2 | 0,0031 | 0,0007 | 0,0194 |
| ИП Николенко Надежда Ивановна | ул.Менделеева 18 | 0,0008 | 0,0025 | 0,0712 |
| ИП Николин Игорь Иванович | ул.Павлова,11 | 0,0080 |  | 0,0020 |
| ИП Новиков Василий Васильевич | ул.Степная 67 а | 0,0072 |  | 0,0101 |
| ИП Нотченко Ольга Николаевна | ул.Гагарина 6 | 0,0065 | 0,0003 | 0,0647 |
| ИП Оберемок Галина Федоровна | Б.Мира 32 | 0,0028 |  | 0,0070 |
| ИП Овчинникова Анна Анатольевна | ул.Гагарина 24пом.31-33 | 0,0032 | 0,0003 | 0,0084 |
| ИП Олефиров Игорь Георгиевич | ул.Гагарина 10 ком.51 | 0,0000 |  | 0,1251 |
| ИП Отаров Арсен Крым-Гериевич | ул.Менделеева 30 кв.21 | 0,0042 |  | 0,0083 |
| ИП Пальчикова Наталья Валерьевна | ул.Чайковского 11 кв.20 | 0,0042 |  | 0,0009 |
| ИП Панкратова Елена Владимировна | ул.Гагарина,55 вх.23 | 0,0054 |  | 0,0040 |
| ИП Панькин Виталий Владимирович | ул.Менделеева 42а | 0,0021 |  | 0,0001 |
| ИП Панькова Ольга Николаевна | ул.3 Интернационала 1 кв.32 | 0,0034 | 0,0481 | 0,2064 |
| ИП Парков Владимир Валерьевич | ул.3 Интернационала № 1 | 0,0052 |  | 0,0138 |
| ИП Пенькова Надежда Павловна | ул.Менделеева,3 пом.12-17 | 0,0033 | 0,0023 | 0,0078 |
| ИП Пивнев Сергей Александрович | ул.Менделеева 30 кв.1 | 0,0044 |  | 0,0129 |
| ИП Пимонов Андрей Евгеньевич | ул.30лет Победы 20 | 0,0098 | 0,0888 | 0,0821 |
| ИП Погорелова Александра Юрьевна | ул.Гагарина 54 | 0,0005 | 0,1349 | 0,2944 |
| ИП Погосян Рафаэль Рубенович | ул.Менделеева 3 кв.82 | 0,0027 | 0,1063 | 0,1283 |
| ИП Подсвиров Александр Михайлович | ул.Гагарина 34 | 0,0034 |  | 0,0211 |
| ИП Подсвирова Людмила Афанасьевна | Менделеева 22 кв.2 | 0,0027 | 0,0003 | 0,0021 |
| ИП Полянский Егор Германович | ул.Революционная 18 | 0,0340 |  | 0,0004 |
| ИП Попова Ольга Викторовна | ул.Чайковского 11 кв.2 | 0,0035 | 0,0715 | 0,0831 |
| ИП Прошин Александр Владимирович | ул.Гагарина 56 | 0,0449 |  | 0,0020 |
| ИП Прошина Марина Евгеньевна | ул.3 Интернационала 7 | 0,0301 |  | 0,0013 |
| ИП Пъянков Сергей Борисович | ул.Гагарина,47 кв.147 | 0,0038 | 0,0001 | 0,0188 |
| ИП Рачеева Татьяна Ивановна | ул.Б.Мира 8 кв.21 | 0,0064 |  | 0,0014 |
| ИП Реу Игорь Иванович | ул.Монтажная | 0,0059 | 0,0008 | 0,0108 |
| ИП Романенко Татьяна Дмитриевна | Ул.Садовая 8 вх.6 | 0,0025 |  | 0,0024 |
| ИП Рычков Александр Юрьевич | ул.30 лет Победы 16 | 0,0593 |  | 0,0009 |
| ИП Рябоконь Николай Иванович | Б.Мира 31 | 0,0398 |  | 0,0371 |
| ИП Самхарадзе Степан Алексеевич | Гагарина,5 к.173 | 0,0017 | 0,0002 | 0,0082 |
| ИП Саркисова Марина Владимировна | ул.Гагарина 34 | 0,0061 | 0,1094 | 0,7679 |
| ИП Свободина Светлана Игоревна | ул.Гагарина 47(2подъезд) | 0,0004 |  | 0,0018 |
| ИП Семенов Игорь Николаевич | ул.Гагарина 14 | 0,0141 |  | 0,0038 |
| ИП Сидоренко Николай Николаевич | ул.Чайковского 20 | 0,0176 |  | 0,0022 |
| ИП Сидоркина Ольга Владимировна | ул.Менделеева 12 пом.63 | 0,0036 |  | 0,0018 |
| ИП Сидоров Андрей Николаевич | ул.Гагарина 66 кв.37 | 0,0035 |  | 0,0036 |
| ИП Сидоров Николай Степанович | Б.Мира 34в | 0,0006 | 0,0005 |  |
| ИП Симонов Владимир Германович | ул.3 Интернационала 1 | 0,0027 | 0,0001 | 0,0023 |
| ИП Синенько Алексей Викторович | ул.Павлова 19 | 0,0014 | 0,0005 | 0,0314 |
| ИП Скрипка Людмила Николаевна | ул.Гагарина 14 кв.19 | 0,0018 |  | 0,0069 |
| ИП Суховерова Олеся Александровна | ул.Гагарина,7(166) | 0,0068 | 0,0003 | 0,0469 |
| ИП Сычев Владимир Иванович | пер.Клубный 4а | 0,0257 | 0,0001 | 0,0090 |
| ИП Сычева Ирина Борисовна | Б.Мира 2 кв.63 | 0,0026 | 0,0001 | 0,0118 |
| ИП Тараненко Андрей Борисович | ул.Шевченко 10а | 0,0034 |  | 0,0146 |
| ИП Тимошина Ангелина Николаевна | ул.Гагарина 47 | 0,0009 |  | 0,0061 |
| ИП Ткачева Лидия Васильевна | ул.Гагарина 6 | 0,0045 |  | 0,0063 |
| ИП Ткачева Татьяна Николаевна | ул.Менделеева,66-А | 0,0520 |  | 0,0058 |
| ИП Третьяков Игорь Алексеевич | ул.Б.Мира 18а кв.2 | 0,0037 |  | 0,0035 |
| ИП Турок Лидия Владимировна | ул.Первомайская 37 | 0,0061 |  | 0,0041 |
| ИП Федорова Александра Ивановна | ул.Северная 9 | 0,0101 |  | 0,0017 |
| ИП Христуленко Ольга Васильевна | ул.Гагарина 6 | 0,0013 | 0,0001 | 0,0044 |
| ИП Цымбалистая Ольга Николаевна | Б.Мира,1 кв.42 | 0,0020 |  | 0,0026 |
| ИП Цымбалова Елена Алексеевна | ул,Приборостроительная 6 | 0,0204 |  | 0,0142 |
| ИП Чемшит Елена Владимировна | Б.Мира 12 кв.50 | 0,0026 |  | 0,0017 |
| ИП Черкова Наталья Сергеевна | Гагарина 54 кв.134.133 | 0,0071 |  | 0,0033 |
| ИП Чернецкая Наталья Викторовна | ул.Водопроводная 347 | 0,0253 |  | 0,0017 |
| ИП Чернышов Владимир Александрович | пер.Больничный 2а | 0,0048 |  | 0,0013 |
| ИП Чумаченко Нина Георгиевна | ул.Менделеева 20 кв.3 | 0,0015 | 0,0001 | 0,0162 |
| ИП Шаев Алимурза Муссович | ул.Партизанская 13 | 0,0010 |  | 0,0026 |
| ИП Шаев Магомед Муталибович | ул.Революционная 28 | 0,0007 |  | 0,0024 |
| ИП Шамаев Александр Витальевич | 30 лет Победы 20 | 0,0044 |  | 0,0210 |
| ИП Шапранов Николай Харлампиевич | ул.Гагарина 43 офис 2 | 0,0036 |  | 0,0004 |
| ИП Шепелева Светлана Алексеевна | Маяковского,16 | 0,0337 | 0,0003 | 0,0026 |
| ИП Шестакова Людмила Владиславовна | ул.Чайковского 20 | 0,0039 |  | 0,0007 |
| ИП Щербенева Наталья Григорьевна | ул.Гагарина 60 кв.1 | 0,0027 |  | 0,0061 |
| ИП Ярославцева Валентина Михайловна | ул.Советская,25 | 0,0036 |  | 0,0014 |
| Колхоз-племзавод им.Чапаева магазин "Калина" | ул.Калинина, 180 | 0,0281 |  | 0,0032 |
| Комитет по культуре администрации г.Невинномысска | ул.Гагарина 70 | 0,0060 | 0,0001 | 0,0019 |
| Комитет по молодежной политике,физической культуре | ул.Свердлова 16 | 0,0206 |  | 0,0193 |
| Комитет по труду и социальной поддержке населения | ул.Белова 5 | 0,1288 |  | 0,0054 |
| Комитет по управлению муниципальным имуществом | ул.Гагарина, 74 а | 0,0785 |  | 0,0034 |
| Минераловодская дистанциягражданских сооружений | Октябрьская,3 | 0,2699 | 0,0003 | 0,0049 |
| Минераловодский Региональный центр связи ОАО "РЖД" | Привокзальная площадь,14 | 0,0368 |  | 0,0024 |
| МП "Hевинномысскстройзаказчик" | ул.Калинина 186 | 0,0258 |  | 0,0307 |
| МП "Hептун" | пер.Крымский 4а | 0,1454 | 0,0003 | 0,0390 |
| МП Аптека 56 | Шевченко 10а | 0,0110 | 0,0288 | 0,2775 |
| Невинномысская дистанция пути | пер.Станционный,16 | 0,2539 |  | 0,0169 |
| НКО ТСЖ "Исток" | ул.Гагарина 70 "а" | 0,8006 |  | 0,0502 |
| НО НП СКК Адвокатская контора 1(филиал) | ул.Гагарина 54 | 0,0117 |  | 0,0029 |
| Нотариус Невин.городскогонотар.округа Савушкина Н. | ул.Гагарина 22 кв.44 | 0,0048 |  | 0,0011 |
| Нотариус Приданникова Наталья Михайловна | ул.Гагарина 66 | 0,0028 |  | 0,0011 |
| Нотариус Солодянкина Алла Емельяновна | ул.Павлова 16 кв.41 | 0,0041 |  | 0,0009 |
| НОУ ДПО Невинномысская автомобильная школа ДОСААФ | ул.Апанасенко 15-а | 0,4557 |  | 0,0035 |
| НОУ ДПО УЦ ПИ "Эксклюзив" | ул.Громова 4 | 0,0056 |  | 0,0056 |
| НОУ СПО "НЭПТ" | ул.Северная 13-а | 0,0336 |  | 0,0038 |
| НУ ДОВ "Городской центр знаний" | Линейная 5 кв 2 | 0,0037 |  | 0,0050 |
| НУЗ"Узловая поликлиника ст.НевинномысскаяОАО"РЖД" | ул.Кооперативная 174 | 0,1128 |  | 0,0023 |
| ОАО "Автовокзал" | Б.Мира,39 | 0,1226 |  | 0,0033 |
| ОАО "Армавир-Зооветснаб" | пер.Крымский 8.кв.21 | 0,0044 |  | 0,0099 |
| ОАО "Арнест" | ул.Комбинатская № 6 | 0,0051 |  | 0,0009 |
| ОАО "Водоканал" г.Невинномысск | ул.Гагарина 196 | 0,1244 | 0,0003 | 0,0235 |
| ОАО "ДЭП N 164" | ул.Монтажная, 9 | 0,2593 |  | 0,0125 |
| ОАО "Невинтермоизоляция" | ул.Низяева 3 | 0,0803 |  | 0,0013 |
| ОАО "НЭСК" | ул.Гагарина 50а | 0,1950 |  | 0,0026 |
| ОАО "Российские железные дороги" | Привокзальная площадь,14 | 0,0029 |  | 0,0039 |
| ОАО "Ставропольнефтепродукт" | Невинномысск-14 | 0,0188 | 0,0481 | 0,3958 |
| ОАО "СтройБытГарант" | пер.Пушкина 2 | 0,0809 |  | 0,0133 |
| ОБОМС "Защита семьи" г.Невинномысска | ул.Революционная 18 | 0,0077 | 0,0001 | 0,0177 |
| ОО "По защите прав пенсионеров" | Б.Мира 1 | 0,0017 |  | 0,0069 |
| ОО Hевинномысская городская организация ВОИ | ул.Советская 27 | 0,0044 |  | 0,0055 |
| ООВБД "Высота-776" г.Невинномысск | ул.Советская,27 | 0,0010 |  | 0,0033 |
| ООО "Hадлен" | ул.Гагарина 6 | 0,0211 |  | 0,0416 |
| ООО "Hамыс" | Менделеева 71 | 0,0417 |  | 0,0017 |
| ООО "Hевинномысский Автосервис" | ул.Менделеева 64а | 0,1629 | 0,0001 | 0,0119 |
| ООО "Pоза" | ул.Северная 16 | 0,0285 | 0,0005 | 0,0024 |
| ООО "PУHО" | Краснопартизанская 1 | 0,0321 |  | 0,0026 |
| ООО "Агентство БАС" | ул.Монтажная 5 | 0,0640 | 0,0004 | 0,0199 |
| ООО "Александрия" | ул.Белово, 3-а | 0,0085 | 0,0006 | 0,0139 |
| ООО "Аленка" | Краснопартизанская 1 | 0,0678 |  | 0,0017 |
| ООО "Алькор Ю-З" | ул.Гагарина,22 | 0,0503 |  | 0,0025 |
| ООО "Альпсервис" | ул.Северная 6 | 0,0129 | 0,0001 | 0,0073 |
| ООО "Анастасия" | ул.Гагарина 70 | 0,0109 |  | 0,0151 |
| ООО "АНЭТ" | ул.Мира 313 | 0,0044 |  | 0,0647 |
| ООО "Афина" | ул.Павлова 6 | 0,0120 | 0,0001 | 0,0091 |
| ООО "Безопасность жизнедеятельности" | ул.Северная 4а | 0,0047 |  | 0,0017 |
| ООО "Береза" | ул.Водопроводная 349 | 0,0279 |  | 0,0028 |
| ООО "Бест" | ул.111 Интернационала 3 кв.34 | 0,0107 | 0,0003 | 0,0044 |
| ООО "Вега" | ул.Гагарина 23 | 0,0112 |  | 0,0467 |
| ООО "Велдинг" | ул.Гагарина 64 | 0,0076 |  | 0,0019 |
| ООО "Весна" | ул.Водопроводная,358 | 0,0042 | 0,0001 | 0,0034 |
| ООО "Весна" | ул.Чайковского 14 | 0,0214 |  | 0,0056 |
| ООО "Вика" | ул.Гагарина 34 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0467 |
| ООО "Вина Прасковеи-2" | ул.Гагарина,55 | 0,0092 |  | 0,0012 |
| ООО "Высота" | ул.22 Партсъезда, д.6 | 0,0047 |  | 0,0015 |
| ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"Невинномыс.ЛПУМГ | Комбинатская 6 | 0,1956 |  | 0,0022 |
| ООО "Галинка" | ул.Павлова 4 кв.2.1 | 0,0065 |  | 0,0111 |
| ООО "Гемелл" | ул.Новая 15 | 0,0061 | 0,0002 | 0,0086 |
| ООО "Городской единый расчетно-кассовый центр" | Б.Мира 21 | 0,0454 |  | 0,0018 |
| ООО "Гостиница "Зеленая" | пер.Зеленый 5 | 0,1490 |  | 0,0015 |
| ООО "Графия" | ул.Менделеева 64-а | 0,0232 | 0,0001 | 0,0002 |
| ООО "Дентал" | ул.Дунаевского 11 | 0,0063 | 0,0002 | 0,0093 |
| ООО "Дента-Плюс" | ул.Гагарина 36 кв. 62 | 0,0021 | 0,0008 | 0,0046 |
| ООО "ДК химиков" | ул.Менделеева 11 | 0,2451 |  | 0,0016 |
| ООО "ДорСервис" | ул.Трудовая,54 | 0,0048 |  | 0,0084 |
| ООО "ДЮК" | ул.Менделеева 64б | 0,0342 |  | 0,1673 |
| ООО "Забота" | 50-лет Октября 8 а | 0,0209 |  | 0,1491 |
| ООО "Золотой фазан" | ул.Гагарина 24 кв.2 | 0,0025 |  | 0,0043 |
| ООО "Зубр" | ул.Северная 4а | 0,0200 |  | 0,0030 |
| ООО "Изобильный" | ул.Приборостроительная 6 | 0,0271 |  | 0,0020 |
| ООО "ИНЖКОМПРОЕКТ" | Революционная 18 | 0,0153 | 0,0002 | 0,0168 |
| ООО "КHИГА" | ул.Гагарина 55 | 0,0553 |  | 0,0028 |
| ООО "Каврыбпром" | ул.Дунаевского 53 | 0,0064 |  | 0,0017 |
| ООО "Каприз" | ул.30 лет Победы 20 | 0,0064 |  | 0,0023 |
| ООО "Каскад" | пер.Крымский 4-а | 0,0794 | 0,0003 | 0,0055 |
| ООО "Киви" | ул.Маяковского 16 | 0,0161 |  | 0,0122 |
| ООО "Комфорт плюс" | Б.Мира, 28 б | 0,0243 |  | 0,0024 |
| ООО "Консоль" | ул.Заречная 6 | 0,0104 | 0,0002 | 0,0005 |
| ООО "Константа плюс" | Б.Мира,43 | 0,0206 |  | 0,0015 |
| ООО "Консультант-Сервис" | Б.Мира 5 | 0,0080 |  | 0,0186 |
| ООО "Космос" | Б.Мира 8а | 0,0452 |  | 0,0161 |
| ООО "Ларнес" | ул.Дунаевского 5 | 0,0063 |  | 0,0012 |
| ООО "Леко" | Б.Мира 30 | 0,0089 |  | 0,1143 |
| ООО "Лидия" | ул.Гагарина 70 | 0,0258 |  | 0,0026 |
| ООО "Лидия" | ул.Гагарина 47 | 0,0030 |  | 0,0056 |
| ООО "Линар" | ул.Монтажная 22 | 0,0976 |  | 0,0324 |
| ООО "ЛИТ-Невинномысск" | ул.Гагарина 7 | 0,0048 |  | 0,0113 |
| ООО "Локон" | ул.Степная 16 | 0,0148 |  | 0,0021 |
| ООО "Ломбард-Версаль" | ул.Гагарина,18 | 0,0284 |  | 0,0120 |
| ООО "Лори" | ул.Менделеева 18 | 0,0029 |  | 0,0025 |
| ООО "Максимум" | ул.Гагарина,5-Б | 0,0495 |  | 0,0019 |
| ООО "Маркет Лайн" | ул.Низяева,39в | 0,1036 | 0,0346 | 0,1272 |
| ООО "М-Вояж" | ул.Гагарина 54 | 0,0069 |  | 0,0007 |
| ООО "Мелисса" | ул.Титова 18 | 0,0028 | 0,0001 | 0,0098 |
| ООО "МиКо" | Гагарина,28 | 0,0780 |  | 0,0006 |
| ООО "МИФ" | ул.Шевченко 6 | 0,0133 | 0,0001 | 0,0069 |
| ООО "М-Торг" | ул.Менделеева 33(кв.6) | 0,0060 |  | 0,0014 |
| ООО "Невинномысская транспортная компания" | ул.Чайковского 18 | 0,1829 |  | 0,0021 |
| ООО "Невпищепром" | ул.Громова 1 | 0,0306 | 0,0002 | 0,0012 |
| ООО "НевТур" | ул.Павлова 16 пом.56-61 | 0,0049 |  | 0,0010 |
| ООО "Невхолод" | ул.Монтажная 22 | 0,0277 |  | 0,0030 |
| ООО "НикСИ" | ул.Павлова,11, ком.15 | 0,0089 |  | 0,0071 |
| ООО "Новые технологии" | ул.Монтажная 32 | 0,0674 | 0,0014 | 0,0374 |
| ООО "Отдых" | ул.Чайковского 2 | 0,0127 |  | 0,0021 |
| ООО "Пирамида" | ул.Маяковского 4 | 0,0221 | 0,0001 | 0,0015 |
| ООО "Поларис-профит" | Б.Мира 12 | 0,0029 |  | 0,0063 |
| ООО "Полюс" | ул.Гагарина 55 | 0,0188 |  | 0,0021 |
| ООО "Премьер" | ул.Низяева 35 | 0,5105 |  | 0,0010 |
| ООО "ПРИРОДА" | ул.Менделеева,18 | 0,0103 |  | 0,0472 |
| ООО "Промкомсервис" | ул.Менделеева 64б | 0,0195 |  | 0,0009 |
| ООО "Прохлада" | ул.Менделеева 27а | 0,0082 | 0,0007 | 0,0815 |
| ООО "Рапсодия" | ул.Маяковского 2 | 0,0137 | 0,0001 | 0,0081 |
| ООО "Ресторан Нептун" | Б.Мира 32 | 0,0463 |  | 0,0011 |
| ООО "Роса" | ул.Гагарина 4 | 0,0063 | 0,0001 | 0,0060 |
| ООО "РУСАГРО" | ул.Лазо,1 | 0,2014 |  | 0,0022 |
| ООО "РЭУ-1" | ул.Менделеева 34 "а" | 0,0343 |  | 0,0013 |
| ООО "РЭУ-3" | ул.Северная д.4"а" | 0,0098 | 0,0002 | 0,0012 |
| ООО "РЭУ-4" | ул.Энгельса 144 | 0,0037 |  | 0,0031 |
| ООО "РЭУ-5" | ул.Шевченко д.6 "а" | 0,0216 |  | 0,0012 |
| ООО "РЭУ-6" | ул.Гагарина 56 | 0,0805 |  | 0,0006 |
| ООО "Санаторий-профилакторий "Энергетик" | пер.Спортивный 6б | 0,1846 |  | 0,0051 |
| ООО "Сантехмонтажстрой" | ул.Гагарина 7 | 0,0253 |  | 0,0629 |
| ООО "Север" | ул.Северная 13а | 0,0116 |  | 0,0030 |
| ООО "Сектор" | ул.Апанасенко 1а | 0,0010 | 0,0001 | 0,0074 |
| ООО "Селфик и К" | Гагарина 55 | 0,0194 |  | 0,0095 |
| ООО "Сервисный центр" | ул.Гагарина 70 | 0,0041 |  | 0,0087 |
| ООО "Сеть ресторанов Петровичъ" | ул.Тухачевского,15 | 0,0604 |  | 0,0073 |
| ООО "Силуэт" | ул.Гагарина 64 | 0,0238 | 0,0001 | 0,0083 |
| ООО "Сириус" | ул.Гагарина 2 | 0,0067 |  | 0,0047 |
| ООО "Славянка" | ул.Степная 14 | 0,0032 |  | 0,0023 |
| ООО "Современная стоматология" | ул.Менделеева 56 кв.1-9 | 0,0051 |  | 0,0014 |
| ООО "Спецавтоматика-Сервис" | ул.Гагарина 7 | 0,0033 |  | 0,0237 |
| ООО "Спутник плюс" | ул.Менделеева 32 | 0,0432 |  | 0,0023 |
| ООО "Спутник" | ул.Павлова 21 | 0,0416 |  | 0,0048 |
| ООО "Стилус" | ул.Павлова 19 | 0,0058 |  |  |
| ООО "Стиль" | ул.Водопроводная 347 | 0,0042 | 0,0003 | 0,0054 |
| ООО "Столовая N 5" | ул.Павлова 10 | 0,0921 | 0,0001 | 0,0020 |
| ООО "Стоматолог" | ул.Менделеева 1 кв.3 | 0,0038 |  | 0,0023 |
| ООО "Стоматологическ.поликлиника Грабельниковых" | Менделеева 31 | 0,0179 |  | 0,0090 |
| ООО "Стоматологическая практика" | ул.Калинина 159а | 0,0027 |  | 0,0008 |
| ООО "Сюзанна" | пер.Крымский 3 | 0,0079 | 0,0001 | 0,0074 |
| ООО "Сюрприз" | ул.Менделеева 18 | 0,0159 |  | 0,0014 |
| ООО "ТехноКомфорт" | ул.30 лет Победы 20 | 0,0054 | 0,0002 | 0,0012 |
| ООО "Товары в дорогу" | Б.Мира 39 | 0,0104 |  | 0,0011 |
| ООО "Управляющая компанияЗИП" | ул.Приборостроительная,4б | 0,0027 |  | 0,0055 |
| ООО "Фантазия" | ул.Гагарина 6 | 0,0151 |  | 0,0026 |
| ООО "Фирма Кристалл" | ул.Степная 16 | 0,0231 |  | 0,0013 |
| ООО "Хельга" | Б.Мира 30 | 0,0150 | 0,0002 | 0,0014 |
| ООО "Центр Семейной Стоматологии" | ул.Калинина 155а | 0,0645 |  | 0,0024 |
| ООО "Центральный" | ул.Гагарина 56 | 0,0030 |  | 0,0005 |
| ООО "Шерри" | ул.Менделеева 34 | 0,0078 |  | 0,0026 |
| ООО "Эксперт-Стандарт" | ул.Москавская,5 | 0,0108 |  | 0,0028 |
| ООО "Электромонтаж" | ул.Водопроводная 309 | 0,0014 |  | 0,0163 |
| ООО "Элма" | Б.Мира 43 | 0,0499 |  | 0,0044 |
| ООО "Эльбрус" | ул.Водопроводная,345 | 0,0044 |  | 0,0021 |
| ООО "Энергетик" | ул.Низяева,39а | 0,0100 |  | 0,0023 |
| ООО "Ювелир" | ул.Степная 16 | 0,0050 |  | 0,0073 |
| ООО "Юцпк Промышленная безопасность" | ул.Краснопартизанская 1 | 0,0139 | 0,0003 | 0,0362 |
| ООО АФ "Аудит-Консалтинг" | ул.Менделеева 22 кв.24 | 0,0142 |  | 0,0007 |
| ООО Васюринский МПК | пер.Крымский 8 кв.23 | 0,0024 |  | 0,0021 |
| ООО магазин "Чайка" | ул.Гагарина 28-а | 0,1006 |  | 0,0008 |
| ООО магазин 30 "Хоз.товары" | ул.Гагарина 23 | 0,0186 |  | 0,0008 |
| ООО Невинномысский "Инфосервис" | ул.Партизанская 7 | 0,0081 |  | 0,0293 |
| ООО НПП "Энергия-Сервис" | Б.Мира 23б | 0,0491 |  | 0,0090 |
| ООО продовольственный магазин "Стрижамент" | ул.Фрунзе 15 | 0,0105 |  | 0,0019 |
| ООО ПРП "Авторобот" | ул.Урожайная 7 | 0,0106 |  | 0,0573 |
| ООО ТКП магазин "Станичный" | ул.Энгельса 136 | 0,0029 |  | 0,0041 |
| ООО ТЦ "Организация Комплексной охраны" | ул.Гагарина 41 | 0,0050 | 0,0001 | 0,0089 |
| ООО УК "Колос" | пер.Крымский 1 | 0,2305 |  | 0,0012 |
| ООО фирма"Модельная обувь | ул.Гагарина 64 | 0,0075 |  | 0,0026 |
| ООО ЧООП "Барс" | ул.30 лет Победы 20 | 0,0070 |  | 0,0103 |
| Ростовский филиал ОАО "ЖТК" | ул.Революционная,159 | 0,0448 |  | 0,0010 |
| СКФ ОАО КБ "Восточный" | ул.Менделеева,30 | 0,0063 |  | 0,0297 |
| Союз садовод.некоммерческих товариществ г.Невинном | ул.Гагарина 112 | 0,0021 |  | 0,0023 |
| Союз художников России | ул.Садовая 8 | 0,0015 |  | 0,0139 |
| Ставропольский филиал ОАО"Ростелеком"(ОАО Ростелеком) | ул.Гагарина,95 | 0,5402 | 0,0004 | 0,0516 |
| Ставропольское краевое отделение Общероссийской партии Единая Россия | ул.Чайковского, 14 | 0,0054 |  | 0,0025 |
| Территор.объединение организ.профсоюзов г.Невинном | ул.Гагарина 109 | 0,0369 |  | 0,0056 |
| Территор.орган Федер.службы государст.статист.поСК | ул.Гагарина,5а | 0,0055 |  | 0,0006 |
| Территориальное объединение Федер.профсоюзов по СК | ул.Гагарина,74а | 0,0041 |  | 0,0021 |
| Территориальный фонд обязательного медицинского | ул.Советская 27 | 0,0076 |  | 0,0039 |
| Товарищество собственников жилья "ЖСК" | ул.Гагарина 15 кв 21 | 7,0798 |  | 0,0022 |
| ТОС N 1 | ул.Менделеева 15-1 | 0,0044 |  | 0,0016 |
| ТОС N 2 | ул.Менделеева 5 | 0,0028 |  | 0,0020 |
| ТОС N 3 | ул.Менделеева 18б | 0,0067 |  | 0,0023 |
| ТОС N 4 | ул.Северная 18 | 0,0055 |  | 0,0026 |
| ТОС N 5 | ул.Гагарина 70 | 0,0035 |  | 0,0029 |
| ТОС N 7 | Калинина 182/1 | 0,0056 |  | 0,0026 |
| ТОС N 8 | ул.Апанасенко 78 | 0,0012 |  | 0,0014 |
| ТОС N 9 | ул.Маяковского 3 | 0,0062 |  | 0,1295 |
| ТСЖ "Алмаз" | ул.Гагарина 57а | 0,2658 |  | 0,0006 |
| ТСЖ "Аэрозоль" | Pеволюционная 30 | 0,2166 |  | 0,0048 |
| ТСЖ "Восток" | ул.Дунаевского 3а | 0,6713 |  | 0,0004 |
| ТСЖ "Высотка" | ул.Калинина 175 | 0,1652 |  | 0,0017 |
| ТСЖ "Дом 11" | пер.Клубный 11 | 0,0081 |  | 0,0026 |
| ТСЖ "Заря" | ул.Фрунзе 13 | 0,3764 |  | 0,0020 |
| ТСЖ "Золотой луч" | ул.Гагарина 72а | 0,8494 |  | 0,0006 |
| ТСЖ "Медик" | Калинина 185/1 | 0,4678 |  | 0,0028 |
| ТСЖ "Согласие" | ул.Дунаевского 7 | 0,4314 |  | 0,0069 |
| ТСЖ "Уют - 15" | ул.Павлова 15 | 0,3141 |  | 0,0016 |
| ТСЖ "Фаза" | ул.Фрунзе 19 | 1,3338 | 0,0001 | 0,0039 |
| ТСЖ (кондоминиум "Свежесть" | ул.Водопроводная 354 | 0,2394 |  | 0,0022 |
| ТСЖ(кондоминиум)"Pемикс" | ул.Дунаевского 3 | 0,3659 |  | 0,0021 |
| Филиал АКБ Еврофинанс МОСНАРБАНК,Ставрополь | Б.Мира 12 | 0,0190 |  | 0,0013 |
| Филиал ГПБ (ОАО) в г.Ставрополе | Б.Мира,16 | 0,0153 |  | 0,0165 |
| Филиал НБ "ТРАСТ" (ОАО) вг.Ростов-на-Дону | ул.Менделеева 9 вх.3 | 0,0262 |  | 0,0017 |
| Филиал ОАО "РЭУ" "Ростовский" |  | 0,0451 |  | 0,0299 |
| Филиал ОАО "УРАЛСИБ" в г.Ставрополь | Б.Мира, 12 | 0,0191 |  | 0,0014 |
| Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Ставрополе | ул.Менделеева,21 | 0,0226 |  | 0,0008 |
| Филиал ООО "Росстрах-Юг" "Главное управление по СК | ул.Гагарина 7б | 0,0883 | 0,0002 | 0,0024 |
|  |  | 25,9927 | 2,2284 | 16,7156 |

Распределение тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии города Невинномысск представлено на рисунке 1

Рисунок 1

Распределение тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии

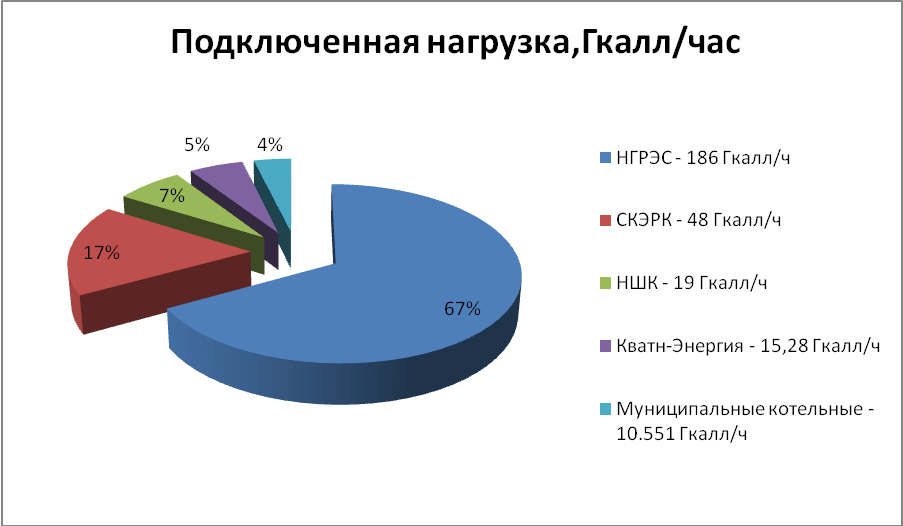
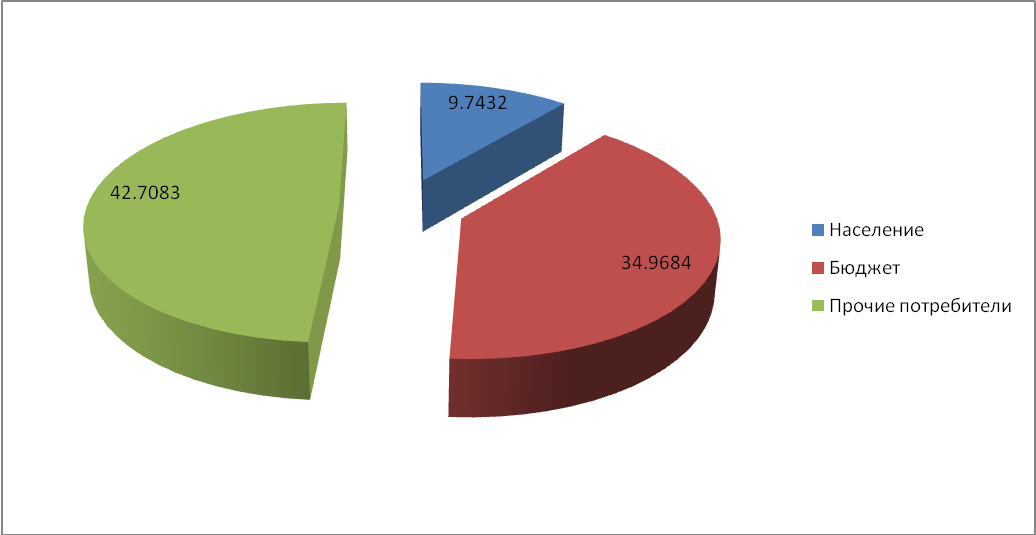
****

Рисунок 2

Структура полезного отпуска по группам потребителей в системе теплоснабжения

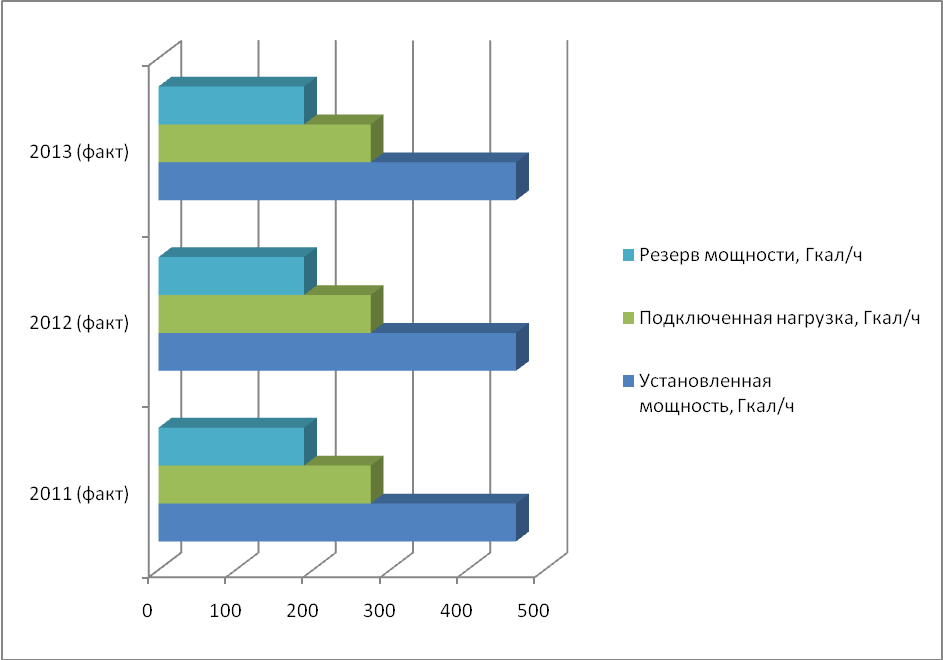
****

### ЧАСТЬ 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

Баланс тепловой мощности города Невинномысск представлен на рисунке 3

Рисунок 3.

Баланс тепловой мощности по предприятию за базовый 2013 год

****

### ЧАСТЬ 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей в зоне действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии не приведены,так как водоподготовительные установки на НГРЭС предназначенные для подпитки паровых котлов и тепловой сети города Невинномысск не были задействованы.

Вода, используемая в качестве сетевой, имеет небольшую карбонатную жесткость, поэтому водоподготовка должна была осуществляться путем умягчения воды Na-катионированием.

Таблица 38

Баланс теплоносителя по муниципальным котельным

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Среднесуточный расход воды, м3** | **Расход воды на подпитку, м3/ч** |
| Котельная №1 | 30 | 0,02 |
| Котельная №2 | 0,3 | 0,01 |
| Котельная №3 |  |  |
| Котельная №4 |  |  |
| Котельная №5 | 0,3 | 0,01 |
| Котельная №6 | 10 | 0,01 |
| Котельная №7 | 0,23 | 0,003 |
| Котельная №8 | 0,6 | 0,003 |
| Котельная №9 | 0,2 | 0,006 |
| Котельная №10 | 0,005 | 0,0002 |
| Котельная №11 | 16 | 0,07 |
| Котельная №12 | 0,3 | 0,003 |
| Котельная №14 | 0,07 | 0,003 |
| Котельная №15 | 70 | 0,2 |
| Котельная №16 |  | 33 |
| Котельная №17 | 20 | 0,35 |
| Котельная №18 |  | 37 |
| Котельная №19 | 0,07 | 0,003 |
| Котельная №20 | 4 | 0,003 |
| Котельная №21 | 3 |  |
| НГРЭС | Сведения не представлены | Сведения не представлены |
| ОАО «Квант-Энергия» | Сведения не представлены | Сведения не представлены |
| ООО Теплоцентр НШК | Сведения не представлены | Сведения не представлены |
| СКЭРК | Сведения не представлены | Сведения не представлены |

### ЧАСТЬ 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Топливный баланс источника тепловой энергии с указанием видов и количества основного топлива приведен в таблице 39

Таблица 39

Топливный баланс источников тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  тепловой энергии | Котлоагрегаты  (основные) | Вид основного топлива | Производство тепловой энергии, Гкал/год | Расход условного топлива на выработку тепла, т у.т./год | Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3/год (для газообразного топлива) |
| 2013 г. | 2013г. | 2013г. |
| Котельная №1 | «Минск-1» -4шт | Природный газ | 1921,54 | 329,660 | 281,761 |
| Котельная №2 | Compact A 250- 4 шт. | Природный газ | 2170,63 | 369,560 | 315,864 |
| Котельная №3 | «Универсал-5-2 шт. | Природный газ | Н/Д | Н/Д | Н/Д |
| Котельная №4 | «Универсал-5-3 шт. | Природный газ | Н/Д | Н/Д | Н/Д |
| Котельная №5 | «Минск-1»-4 шт. | Природный газ | 572,55 | 101,299 | 86,580 |
| Котельная №6 | КВ-Г-1.1-95-1 шт.,  КВГ-250 – 2 шт. | Природный газ | 1012,57 | 157,634 | 134,730 |
| Котельная №7 | «Универсал-5»-4 шт. | Природный газ | 434,93 | 72,380 | 61,864 |
| Котельная №8 | «Универсал-5»-3 шт. | Природный газ | 863,56 | 148,849 | 127,222 |
| Котельная №9 | «Универсал-6»-2шт. | Природный газ | 806,9 | 132,410 | 113,171 |
| Котельная №10 | Ишма-25-2 шт. | Природный газ | 68,88 | 10,924 | 9,337 |
| Котельная №11 | «Факел-Г»-5 шт. | Природный газ | 1180,59 | 227,443 | 194,396 |
| Котельная №12 | «Универсал-5»-2 шт.,  «Универсал-6»-2 шт. | Природный газ | 782,44 | 140,386 | 119,988 |
| Котельная №14 | Dakon NM-90-2 шт. | Природный газ | 311,63 | 48,732 | 41,651 |
| Котельная №15 | ДКВР-4/13-3 шт. | Природный газ | 6191,5 | 988,496 | 844,869 |
| Котельная №17 | ДКВР-2,5/13-3шт | Природный газ | 5557,03 | 934,163 | 798,430 |
| Котельная №18 | «Универсал-6»-2шт.,  «Тула-3»-2 шт. | Природный газ | Н/Д | Н/Д | Н/Д |
| Котельная №19 | Dakon-Nova N-120-2 шт. | Природный газ | 361,34 | 56,562 | 48,344 |
| Котельная №20 | Ишма-100-3 шт. | Природный газ | 278,89 | 44,764 | 38,260 |
| Котельная №21 | PROTHERM BISON NO-2 шт. | Природный газ | 511,73 | 44,764 | 38,260 |
| НГРЭС | ТП-15-4 шт.,  ТГМ-96-3 шт. | Природный газ | 402910 | Н/Д | Н/Д |
| ОАО «Квант-Энергия» | ДКВР-10/13-3 шт | Природный газ | 28211 | Н/Д | Н/Д |
| ООО Теплоцентр НШК | ДКВР 20/13-3 шт.,  КВГ- 2,5-95-2 шт.,  ДЕ-10/14 | Природный газ | 41765 | Н/Д | Н/Д |
| СКЭРК | Н/Д | Природный газ | Н/Д | Н/Д | Н/Д |

### ЧАСТЬ 9. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, представлено в таблице 40.

Таблица 40

Технико-экономические показатели ОАО «Теплосеть»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **Значение** | **Примечание** |
| 1 | Отпущено пара | Гкал/год | \_ |  |
| 2 | Отпущено, горячей воды на ВК | Гкал/год | 23772,67 |  |
| 3 | Расход топлива на паровые котлы | т.у.т./год | 1911,89 |  |
| 4 | Расход топлива на водогрейные котлы | т.у.т./год | 1809,63 |  |
| 5 | Ср. годовой КПД паровых установок | % | 0,877 | брутто |
| 6 | Ср. годовой КПД водогрейных установок | % | 0,866 | брутто |
| 7 | Установленная мощность питательных насосов | кВт | 30  30  11 | ЦНСГ  ЦНС 60/198  ЦНС 13/105 |
| 8 | Напор питательных насосов | ата | 7 |  |
| 9 | Число питательных насосов | шт. | 4 |  |
| 10 | Давление в прямой т/с | ата | 3,5 | среднее по котельным ОАО «Теплосеть» |
| 11 | Давление в обратной т/с | ата | 2,2 |
| 12 | Тем-pa прям. сет. воды в ср зимнем режиме | ºС. | 80 |
| 13 | Тем-pa обр. сет. воды в ср зимнем режиме | ºС. | 59 |
| 14 | Давление пара в главном паропроводе | ата | - |  |
| 15 | Цена хим. очищенной воды | руб./ м3 | 20,63 |  |
| 16 | Количество сетевых насосов | шт. | 1 4 22 2 4 2 1 2 1 2 1 2 4 2 2 | К15/30 К20/30 К45/30 К45/35 К90/45 К45/55 К60/45 К160/45 К90/55 К100/65 2К6 2К8 WILO 50/160 DAB 30/16 DAB CR |
| 17 | Установленная мощность сетевых насосов | кВт | 4 4 7.5 7.5 15 15 10 22 30 30 7.5 37 1.1 4 7.5 | К15/30 К20/30 К45/30 К45/35 К90/45 К45/55 К60/45 К160/45 К90/55 К100/65 2К6 2К8 WILO 50/160 DAB 30/16 DAB CR |
| 18 | Напор сетевых насосов | ата | 3.5 | средний по котельным ОАО «Теплосеть» |
| 19 | Среднесуточный расход сетевой воды (циркулирующей) | т/ч | 250 | по всем котельным ОАО «Теплосеть» |
| 20 | Расход воды на ГВС | т/год | 189727 | отпущенной потребителю от котельных ОАО «Теплосеть» и ООО «Теплоцентр-НШК») |
| 21 | Установленная мощность подпиточных насосов | кВт | 1.7 1.7 4 4 4 5.5 30 17 1.5 3.7 | К8/18 К10/15 К20/20 К15/30 К20/30 К30/30 К100/65 4К5 DAB A DAB KRS |
| 22 | Напор подпиточных насосов | ата | 3 |  |
| 23 | Количество подпиточных насосов | шт. | 3 1 3 1 9 2 1 1 1 2 | К8/18 К10/15 К20/20 К15/30 К20/30 К30/30 К100/65 4К5 DAB A DAB KRS |
| 24 | Расход эл.энергии на собственные нужды нужды | МВт.ч/год | 719,512 |  |
| 25 | в том числе на сетевые насосы | МВт.ч/год | 625,975 |  |
| 26 | Дутьевые вентиляторы (по каждому котлу) | 15 котельная: Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 11 кВт. 17 котельная Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 10 кВт. | | |
| 27 | Дымососы (по каждой установке) | 15 котельная: Дымососы Д-10 , 3 шт. 17 кВт; 17 котельная  Дымососы Д-9 , 3 шт. 15 кВт | | |
| 28 | Количество паровых генерирующих установок (каждого типа указать год ввода и разрешенный срок эксплуатации) | шт. | 3  3 | ДКВР-4/13 1976 г.  ДКВР-2,5/13 1979 г. |
| 29 | Количество водогрейных Генерирующих установок (каждого типа) | шт. | 8 14 6 5 3 2 3 2 4  4  2 | Минск-1 Универсал-5 Универсал-6 Факел-Г КВ-Г Ишма-25 Ишма-100 Тулпа-3 Compact A-250 Dakon Protherm-Bison NO |
| 30 | Потери пара, всего по теплогенерирующему комплексу | %/год | - |  |
| 31 | Потери конденсата, всего по котельной | %/год | - |  |
| 32 | Дросселирование прямой сетевой воды (разница между напором насосов и давлением в прямой магистрали) | ата | 0,5 |  |
| 33 | Дросселирование подпиточной воды (разница между напором насосов и давлением в обратной магистрали) | ата | 1 |  |
| 34 | Количество, состояние и характеристика дымовых труб | шт | 21 |  |
| 35 | Себестоимость отпущенной теплоты с паром | Руб/Гкал | - |  |
| 36 | Себестоимость отпущенной теплоты с горячей водой | Руб/Гкал | 959,17 | в целом по предприятию (выработанная + покупная) |

### ЧАСТЬ 10. ЦЕНЫ И ТАРИФЫ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**Тарифы на тепловую энергию  для потребителей ОАО «Теплосеть» г. Невинномысск  установленные  постановлением  РЕГИОНАЛЬНОЙ ТАРИФНОЙ КОМИССИИ   СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ 15 ноября 2010г.   № 39/6 на 2011 год**

**Таблица 41**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Бюджетные  потребители | Иные  потребители |
| **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)** | **795,76** | **795,76** |
| **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал   (с НДС 18 %)** | **939,00** | **939,00** |

**Размер  оплаты за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство  и передачу  тепловой энергии ОАО «Теплосеть»  г. Невинномысск с  1 января 2011  года**

**Таблица 42**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.Отопление - равными долями в течение календарного года | Тариф руб./Гкалс НДС | Норматив потребления тепловой энергии на отопление(общей площади квартиры или жилой площади для общежитий) в месяц(Гкал/ кв. м) | Размер оплаты отопление за1м2 месяц (руб.) |
| Жилые дома:  Одноэтажное | 939,00 | 0,0248 | 23,29 |
| Двухэтажное | 939,00 | 0,0249 | 23,38 |
| Трехэтажное | 939,00 | 0,0151 | 14,18 |
| Четырехэтажное | 939,00 | 0,0152 | 14,27 |
| Пятиэтажное | 939,00 | 0,0123 | 11,55 |
| Семиэтажное | 939,00 | 0,0127 | 11,93 |
| Девятиэтажное | 939,00 | 0,0130 | 12,21 |
| Десятиэтажное | 939,00 | 0,0130 | 12,21 |
| Шестнадцатиэтажное | 939,00 | 0,0136 | 12,77 |
| Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий:Двухэтажное | 939,00 | 0,0411 | 38,59 |
| Четырехэтажное | 939,00 | 0,0288 | 27,04 |
| Пятиэтажное | 939,00 | 0,0235 | 22,07 |
| Девятиэтажное | 939,00 | 0,0269 | 25,26 |
| 2.Горячее водоснабжение |  | Норматив потребления  для подогрева холодной воды  на 1 чел. в месяц(Гкал) | Размер оплаты за подогрев холодной воды на 1 чел. в месяц (руб.) |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки) | 939,00 | 0,213 | 200,01 |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с умывальниками и душами (с нормой расхода горячей воды 85 литров в сутки) | 939,00 | 0,138 | 129,58 |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с сидячими ваннами с душем (с нормой расхода горячей воды 90 литров в сутки) | 939,00 | 0,146 | 137,09 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки) | 939,00 | 0,104 | 97,66 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с душевыми во всех жилых комнатах (с нормой расхода горячей воды 76 литров в сутки) | 939,00 | 0,124 | 116,44 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах каждой секции здания (с нормой расхода горячей воды 102 литра в сутки) | 939,00 | 0,165 | 154,94 |
| 3.Горячее водоснабжение (по счетчику) | Тариф руб./Гкал | Норматив потребления тепловой энергии на подогрев 1 куб. м холодной воды Гкал/ куб.м. | Размер оплаты за подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей (руб.) |
| - подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды | 939,00 | 0,059 | 55,40 |

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАЗМЕР ОПЛАТЫ  за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии ОАО "Теплосеть" г.Невинномысск на 2012 год | | | | | | |
| 1. Отопление - равными долями в течение календарного года | Тариф, руб/Гкал с НДС | | | Норматив потребления тепловой энергии на отопление (общей площади квартиры или жилой площади для общежитий) в месяц, Гкал на 1 кв. м | Размер оплаты отопления за 1 кв.м в месяц, руб. | |
| с 01.07.2012 по 31.08.2012 | с 01.09.2012 по 31.12.2012 | | с 01.07.2012 по 31.08.2012 | с 01.09.2012 по 31.12.2012 |
| **Жилые дома:** | | | | | | |
| Одноэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0248 | 24,68 | 26,05 |
| Двухэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0249 | 24,78 | 26,16 |
| Трехэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0151 | 15,03 | 15,86 |
| Четырехэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0152 | 15,13 | 15,97 |
| Пятиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0123 | 12,24 | 12,92 |
| Семиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0127 | 12,64 | 13,34 |
| Девятиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0130 | 12,94 | 13,66 |
| Десятиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0130 | 12,94 | 13,66 |
| Шестнадцатиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0136 | 13,54 | 14,29 |
| **Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий:** | | | | | | |
| Двухэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0411 | 40,91 | 43,18 |
| Четырехэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0288 | 28,67 | 30,26 |
| Пятиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0235 | 23,39 | 24,69 |
| Девятиэтажные | 995,34 | 1050,54 | | 0,0269 | 26,77 | 28,26 |
| 2. Горячее водоснабжение (по нормативу) | Тариф, руб/Гкал с НДС | | | Норматив потребления для подогрева холодной воды на 1 чел. в месяц, Гкал | Размер оплаты за подогрев холодной воды на 1 чел. в месяц, руб. | |
| с 01.07.2012 по 31.08.2012 | с 01.09.2012 по 31.12.2012 | | с 01.07.2012 по 31.08.2012 | с 01.09.2012 по 31.12.2012 |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,213 | 212,01 | 223,77 |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с умывальниками и душами (с нормой расхода горячей воды 85 литров в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,138 | 137,36 | 144,97 |
| - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с сидячими ваннами с душами (с нормой расхода горячей воды 90 литров в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,146 | 145,32 | 153,38 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,104 | 103,52 | 109,26 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла с душевыми во всех жилых комнатах (с нормой расхода горячей воды 76 литров в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,124 | 123,42 | 130,27 |
| - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах каждой секции здания (с нормой расхода горячей воды 102 литра в сутки) | 995,34 | 1050,54 | | 0,165 | 164,23 | 173,34 |
| 3. Горячее водоснабжение (по прибору учета) | Тариф, руб/Гкал с НДС | | | Норматив потребления тепловой энергии на подогрев 1 куб.м , Гкал/куб.м | Размер оплаты за подогрев 1 куб.м холодной воды до температуры горячей, руб. | |
| с 01.07.2012 по 31.08.2012 | | с 01.09.2012 по 31.12.2012 | с 01.07.2012 по 31.08.2012 | с 01.09.2012 по 31.12.2012 |
| - подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды | 995,34 | | 1050,54 | 0,059 | 58,73 | 61,98 |

**Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 22 марта 2013 года № 20/2 внесены изменения в постановление от 29 ноября 2012 года № 60/2  и установлены следующие тарифы на тепловуюэнергию на 2013 год:**

Таблица 44

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** |  | **Период действия тарифа** | **Тариф на тепловую энергию в горячей воде** |
| **1.** | **Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии** | | |
|  | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 890,29 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 976,88 |
| **2.** | **Население** | | |
|  | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 1050,54 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 1152,72 |

**Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 22 марта 2013 года № 20/1 внесены изменения в постановление от 29 ноября 2012 года № 60/5  и установлены следующие тарифы на горячую воду на 2013 год:**

Таблица 45

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период действия тарифа, поставщики воды | Двухкомпонентный тариф на горячую воду | | |
| Компонент на холодную воду, руб.за 1 куб. метр | Компонент на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | |  | |
|  | в том числе | |  |
|  | от ОАО "Водоканал" | |  |
|  | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 13,38 | 890,29 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 14,98 | 976,88 |
|  | от ООО "Теплоцентр-НШК" | |  |
|  | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 13,38 | 890,29 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 14,98 | 976,88 |
| 2. | Население | |  |
|  | в том числе | |  |
|  | от ОАО "Водоканал" | |  |
|  | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 15,79 | 1050,54 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 17,68 | 1152,72 |
|  | от ООО "Теплоцентр-НШК" | |  |
|  | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 15,79 | 1050,54 |
|  | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | 17,68 | 1152,72 |

**Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского от 28 ноября 2013 года № 70  и от 27 июня 2014 года №35/1 установлены следующие тарифы на тепловуюэнергию на 2014 год:**

Таблица 46

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа, период действия тарифа | | Вода |
| 1 | Для потребителей, подключенных к тепловым сетям (дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует) | | |
| 1.1 | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 976,88 |
| с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 1057,63 |
| **2** | **Население (тарифы указаны с учетом НДС)** | | |
| 2.1 | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 1152,72 |
| с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 1248,00 |

**Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского от 28 ноября 2013 года № 70 и установлены следующие тарифы на теплоноситель на 2014 год:**

Таблица 47

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа, период действия тарифа | | Вид теплоносителя Вода |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель | | |
|  | одноставочный руб./куб.м | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 20,63 |
| с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 21,35 |
|  | **Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям** | | |
|  | одноставочный руб./куб.м | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 32,18 |
| с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 33,45 |

**Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского** **края от 18 декабря 2013 года № 77/7 и 27 июня 2014 № 35/1 установлены следующие тарифы** **на горячую воду  на 2014 год:**

Таблица 48

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период действия тарифа, поставщики воды | Двухкомпонентный тариф на горячую воду | |
| Компонент на холодную воду, руб.за 1 куб. метр | Компонент на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал |
|  | В зоне деятельности ОАО "Водоканал", г.Невинномысск | |  |
|  | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 14,98 | 976,88 |
|  | с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 15,70 | 1057,63 |
|  | В зоне деятельности ООО "Невинномысская коммунальная компания" | |  |
|  | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 14,98 | 976,88 |
|  | с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 15,68 | 1057,63 |
|  | **Население (тарифы указаны с учетом НДС)** | |  |
|  | В зоне деятельности ОАО "Водоканал", г.Невинномысск | |  |
|  | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 17,68 | 1152,72 |
|  | с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 18,53 | 1248,00 |
|  | В зоне деятельности ООО "Невинномысская коммунальная компания" | |  |
|  | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | 17,68 | 1152,72 |
|  | с 01.07.2014 по 31.12.2014 | 18,50 | 1248,00 |
|  |  |  |  |

### ЧАСТЬ 11. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

Трубопроводы тепловых сетей города Невинномысск проложены в период с 1959-по 2012-х годы.

Согласно Классификатору основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A3717297E19EE6139FFB94C3FC2DB98285447F42F436FF8F81AC43658DC6802ED5A9F3C8B9919Cr6u4O)Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1), объекты основных средств:

- "сеть тепловая магистральная"относятся к пятой группе [(код 12 4521126) имущество сроком полезного использования свыше7 до 10 лет включительно;](consultantplus://offline/ref=A3717297E19EE6139FFB94C3FC2DB98285447F42F436FF8F81AC43658DC6802ED5A9F3C8B99694r6u6O)

- "наружные сети: теплотрасса" относятся к восьмой группе [(код 12 4526525) имущество сроком полезного использования свыше 20 до 25 лет включительно.](consultantplus://offline/ref=A3717297E19EE6139FFB94C3FC2DB98285447F42F436FF8F81AC43658DC6802ED5A9F3C8B8939Dr6u2O)

*Износ тепловых сетей составляет – 78%.*

* Тепловые сети

*1. Гидравлическая разбалансировка отдельных участков распределительных тепловых сетей(участки внутриквартальной разводки и вводов абонентов)*

приводит к изменению реального распределения расходов относительно расчетного; требуется провести гидравлическую увязку путем установки балансировочных клапанов на абонентских вводах.

ГЛАВА 2ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ЧАСТЬ 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОЛСНАБЖЕНИЯ

Таблица 49

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Расчетный элемент территориального деления** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, Гкал/год** |
| 1 | Невинномысск | **274,61** | **698685,32** |

### 

### ЧАСТЬ 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ

Генеральный план городского округа Невинномысск являясь документом территориального планирования, определяющим стратегию градостроительного развития округа, решает только принципиальные вопросы зонирования территории на расчетный срок действия до 2037 года.

Осуществление непосредственного строительства возможно только по архитектурно-строительному проектированию с проведением необходимого комплекса инженерно-геологических испытаний.

В основе формирования планировочной структуры генерального плана лежит принцип выделения следующих функциональных зон и территорий:

* Зоны жилой застройки;
* Зоны общественно-делового назначения;
* Зоны производственного назначения; инженерной и транспортной инфраструктуры;
* Зоны сельскохозяйственного использования;
* Зоны рекреационного назначения;
* Зоны специального назначения.

Функциональное назначение зоны и её размещение в планировочной структуре определяет систему градостроительных требований по её использованию.

**1. Зоны жилой застройки:**

Жилищное строительство проектом предусматривается осуществлять в существующих границах населенного пункта «город Невинномысск».

Средняя обеспеченность жильем на 1 жителя по официальным данным в 2014 году составила 22,7 м2. Проектом предусматривается увеличение жилищной обеспеченности до 25 м2 на человека на первую очередь и до 30 м2 на человека к концу расчетного срока.

Новая жилая застройка – это застройка индивидуальными 1-2 этажными жилыми домами с участками, а также строительство многоэтажной и повышенной этажности жилой застройки.

**2. Зоны общественно-делового назначения:**

Предназначены для размещения объектов здравоохранения, культуры, общественного питания, социального и коммунально-бытового обслуживания, образования, административных учреждений, культовых зданий, объектов делового, финансового назначения и иных объектов, связанных с жизнеобеспечением населения.

Перечень основных мероприятий по развитию данной зоны представлены в таблице 50

Таблица 50

Перечень мероприятий по развитию сети объектов социальной инфраструктуры.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Назначение объекта** | **Наименование планируемого объекта** | **Вид объекта** | **Основные характеристики объекта** | **Местоположение** | **Характеристики зон с особыми условиями использования территории** |
| Создание условий для жилищного строительства | Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства 101-ый микрорайон | Территория | Территория – 15,4га (в соответствии с разработанным проектом планировки), общая площадь жилого фонда 83,9 тыс.кв.м. | г. Невинномысск, в границах улиц Калинина, Объездная, продолжение ул. Кочубея | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства микрорайон «Восточный» | Территория | Территория – 32,7га (включая участок школы и дошкольных учреждений), общая площадь жилого фонда 176,8 тыс.кв.м. | г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Застроенная территория, подлежащая развитию: «Старый центр» | Территория | Территория комплексной реконструкции площадью 28,6 га | г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Демьяна Бедного, Степная, Калинина | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Застроенная территория, подлежащая развитию: «Прирельсовые территории» | Территория | Территория комплексной реконструкции площадью 12,7 га | г. Невинномысск, в границах улиц Революционной, Энгельса, полосы отвода железной дороги; улиц Линейной, Менделеева, полосы отвода железной дороги; улиц Революционная, Водопроводная, Фрунзе | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Организация предоставления общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования по основным общеобразовательным программам; организация предоставления дополнительного образования детям и общедоступного бесплатного дошкольного образования на территории городского округа, а также организация отдыха детей в каникулярное время | Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 280 мест.  Земельный участок 1,20 га. | г.Невинномысск,  101-ый микрорайон | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 280 мест.  Земельный участок 1,19 га | г.Невинномысск,  101-ый микрорайон | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га. | г.Невинномысск, на незастроенных землях севернее полосы отвода станции Невинномысская и Пятигорского шоссе (определить при подготовке документации по планировке территории) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 220 мест. Требуемый земельный участок 0,77 га. | г.Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га. | г.Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный») | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га. | г.Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный», разместив ближе к продолжению ул.Калинина) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 220 мест. Требуемый земельный участок 0,58 га. | г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Демьяна Бедного, Степная, Советская (местоположение участка определить при подготовке документации по планировке застроенных территорий, подлежащих развитию) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Детское образовательное учреждение | Объект капитального строительства | Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,29 га. | г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Первомайская, Степная, Калинина (местоположение участка определить при подготовке документации по планировке застроенных территорий, подлежащих развитию) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Средняя общеобразовательная школа | Объект капитального строительства | Вместимость 984 места. Требуемый земельный участок 3,16 га. | г. Невинномысск, 101 микрорайон (в соответствии с разработанным проектом планировки территории) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Средняя общеобразовательная школа | Объект капитального строительства | Вместимость 500 мест. Требуемый земельный участок 3,19 га. | г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (местоположение и габариты участка определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный» на основе карты границ функциональных зон настоящего генерального плана) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Средняя общеобразовательная школа | Объект капитального строительства | Вместимость 400 мест. Требуемый земельный участок 2,16 га. | г. Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей городского округа услугами организаций культуры, организация библиотечного обслуживания населения, обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры | Дом культуры «Восточный» | Объект капитального строительства | Включает в едином комплексе следующие помещения и группы помещений: библиотеку на 70 тыс. томов, досуговый микрорайонный центр общей полезной площадью 2000 кв.м., универсальный зал на 600 мест с возможностью трансформации, физкультурно-тренажёрные залы общей полезной площадью 1000 кв.м., бассейн с ванной 25х20м, вспомогательные и обслуживающие помещения | г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (местоположение и габариты участка определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный» на основе карты границ функциональных зон настоящего генерального плана) | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей городского округа услугами организаций культуры | Дворец бракосочетаний | Объект капитального строительства | Включает в себя залы для торжественных обрядов, выставочный зал, предприятия общественного питания, вспомогательные и обслуживающие помещения | г. Невинномысск, на бульваре Мира, восточнее пересечения с ул. Северная | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры, создание условий для оказания медицинской помощи населению на территории городского округа | Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) | Объект капитального строительства | Включает в себя игровой зал (1300 кв.м.), бассейн с зеркалом воды 375 кв.м., филиал поликлиники на 280 посещений в смену, вспомогательные и обслуживающие помещения. Требуемый участок – 0,57 га | г. Невинномысск, на пересечении ул.Апанасенко и Объездная. | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры и массового спорта, организация проведения официальных физкультурно-оздоровительных и спортивных мероприятий городского округа | Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) | Объект капитального строительства | Включает в себя игровой зал (800 кв.м.), бассейн с зеркалом воды 225 кв.м., вспомогательные и обслуживающие помещения. Требуемый участок – 1,44 га | г. Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки на части земельного участка, выделенного под детский сад. | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |
| Большой спортивно-тренировочный бассейн с прыжковыми устройствами | Объект капитального строительства | Включает в себя две ванны 50х24 и 10х12,5, вспомогательные и обслуживающие помещения. | г. Невинномысск, на территории городского парка | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |

**\*Примечание**:Согласно части 2 статьи 18 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 05.04.2013), реализация Генерального плана должна осуществляться в соответствии с правовыми и нормативными актами, устанавливающими:

Сроки подготовки документации по планировке территории для размещения объектов муниципального значения, жилищного строительства на основании которой осуществляется застройка территории, при принятии решений о предоставлении прав на земельные участки, обеспечение инженерной и социальной инфраструктурой;

Сроки подготовки проектной документации, сроки строительства объектов капитального строительства муниципального значения, с финансово-экономическим обоснованием плана реализации.

В настоящее время данный нормативно-правовой акт в муниципальном образовании города Невинномысска отсутствуе

**\*Примечание**:Согласно части 2 статьи 18 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 05.04.2013), реализация Генерального плана должна осуществляться в соответствии с нормативно правовыми актами.

### ЧАСТЬ 3. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Теплоснабжение прогнозируемых к строительству объектов предусматривается от индивидуальных источников тепловой энергии, поэтому приростов потребления тепла на цели централизованно теплоснабжения не ожидается. При этом в качестве основного вида топлива индивидуальных источников предусматривается газ.

## ГЛАВА 3ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

## Таблица 51

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия, адрес объекта** | **Объем работ** | **в том числе по годам:** | | | |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1. | Модернизация котельной № 2 по улице Апанасенко, 1А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации | котельная |  |  | 1 |  |
| 2. | Модернизация котельной № 5 по улице Апанасенко, 15А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации | котельная |  |  | проект | 1 |
| 3. | Модернизация котельной № 6 по переулку Больничному, 2 с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации | котельная |  |  |  |  |
| 4. | Модернизация котельной № 18 по улице Урожайной, 7А с целью замены оборудования, его автоматизация и диспетчеризация | котельная |  | 1 |  |  |
| 5. | Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: № 7 улице Школьная, 52; №12 по улице Кооперативной, 98 | 2 котельные |  |  | 1 | 1 |
| 6. | Модернизация котельной  № 4 по улице Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной № 3 по улице Степной, 67Б | котельная |  | 1 |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия, адрес объекта** | **Объем работ** | **в том числе по годам:** | | | |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1 | Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 159 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от ТК 2/23 по улице Гагарина, 37 до улицы 3 Интернационала, 1 | 115,5 м/п |  |  |  | 115,5 |
| 2. | Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции в 3 микрорайоне от ТК 16/3 улицы Гагарина, 43Б до ТК 19/3 улицы Степной, 4А | 260,0 м/п |  |  |  | 260 |
| 3. | Строительство тепловой сети диаметром 159 мм, от ОВО по улице Ленина до школы № 3 с устройством котельной № 8 подкачивающей насосной | проект |  |  | 1 |  |
| 4 | Проектирование и реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 325 мм, 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от жилого дома по ул. Калинина, 169 до жилого дома по ул. Калинина, 182 ТК -31 и до ул. Кочубея,177. |  |  |  |  |  |

# III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИя

## РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Таблица 52

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию централизованных источников теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Расчетный элемент территориального деления** | **Подключенная нагрузка (базовый уровень), Гкал/час.** | **Подключенная нагрузка, Гкал/час.** | |
| **2013-2018 г.г.** | **2019-2029 г.г.** |
| 1 | город Невинномысск | 274,61 | 274,61 | 274,61 |

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплой энергии и тепловой нагрузки потребителей неизменится.

РАЗДЕЛ 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данный раздел рассмотрен в ГЛАВЕ 3 «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

## РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Данный раздел рассмотрен в ГЛАВЕ 3 «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

## РАЗДЕЛ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах городского округа, рассчитываются в соответствии со схемой газификации.

## РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

## Таблица 53

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Наименование мероприятия, адрес объекта** | **Срок реализации (план)** | **Срок реализации (факт)** | **Плановый объем финансирования**  **(тыс.руб.)** | **Фактический объем финансирования**  **(тыс.руб.)** |
| 1 | Модернизация котельной № 2 по улице Апанасенко, 1А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации |  |  |  |  |
| 2 | Модернизация котельной № 5 по улице Апанасенко, 15А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации |  |  |  |  |
| 3 | Модернизация котельной № 6 по переулку Больничному, 2 с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации |  |  |  |  |
| 4 | Модернизация котельной № 18 по улице Урожайной, 7А с целью замены оборудования, его автоматизация и диспетчеризация |  |  |  |  |
| 5 | Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: № 7 улице Школьная, 52; №12 по улице Кооперативной, 98 | 2016/2017 |  | 3446,0/3909,0 |  |
| 6 | Модернизация котельной  № 4 по улице Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной № 3 по улице Степной, 67Б |  |  |  |  |
| 7 | Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 159 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от ТК 2/23 по улице Гагарина, 37 до улицы 3 Интернационала, 1 | 2017 |  | 1867,0 |  |
| 8 | Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции в 3 микрорайоне от ТК 16/3 улицы Гагарина, 43Б до ТК 19/3 улицы Степной, 4А | 2017 |  | 2929,0 |  |
| 9 | Строительство тепловой сети диаметром 159 мм, от ОВО по улице Ленина до школы № 3 с устройством котельной № 8 подкачивающей насосной |  |  |  |  |
| 10 | Проектирование и реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 325 мм, 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от жилого дома по ул. Калинина, 169 до жилого дома по ул. Калинина, 182 ТК -31 и до ул. Кочубея,177. | 2014/2015/2016 |  | 6187,0/5491,5/5900,0 | 202, 15456 |
| **ИТОГО** | | | |  |  |

## РАЗДЕЛ 7. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

На территории муниципального образования города Невинномысск действует несколько систем теплоснабжения:

ОАО «Теплосеть» отвечает всем критериям и порядку определения единой теплоснабжающей организации в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации», а именно:

организация владеет на законном основании источниками теплоснабжения и способна в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в данной системе.

На основании вышеизложенного уполномоченный орган местного самоуправления Невинномысского городского округа имеет право присвоить статус единой теплоснабжающей организации ОАО «Теплосеть» в случае отсутствия заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, а так же при подачи заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации ОАО «Теплосеть» в уполномоченный орган в сроки определенные Постановлением правительства РФ от 08.08.2012 №808

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Источники тепловой энергии работают автономно.

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ ПО БЕЗХОЗНЫМ СЕТЯМ

На территории города Невинномысска в зоне действия Котельной №15 находится около двух километров безхозных тепловых сетей.

Решение о принятии на баланс какой-либо организации на данный момент отсутствует.

# IV . ПРИЛОЖЕНИЯ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |
| --- |
| Приложение №1 |
| Расчет нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям |

Расчет нормативных технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Теплосеть» выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной Приказом Минэнерго России №325 от 30.12.2008 г.

При определении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на предстоящий период регулирования использованы расчеты указанных нормативов на предыдущие периоды регулирования с пересчетом их по упрощенным формулам, так как в предстоящий период регулирования не планируется отклонение от условий работы тепловых сетей, принятых при разработке указанных нормативов. (таблица 55)

Нормативные эксплуатационные затраты ресурсов при передаче тепловой энергии включают:

* Затраты (потери) теплоносителя – сетевой воды;
* Потери тепловой энергии.

При расчете нормативных эксплуатационных потерь тепловой энергии учитываются следующие составляющие:

* 1. Нормативные технологические потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей.
  2. Нормативные потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя, которые включают в себя:

2.1. Тепловые потери с утечкой теплоносителя из трубопроводов тепловых сетей.

2.2. Технологические затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов после проведения планового ремонта и пуска в эксплуатацию новых сетей.

2.3. Технологические затраты тепловой энергии, связанные с проведением регламентных гидравлических испытаний тепловых сетей.

Для выполнения расчета нормативных эксплуатационных затрат (потерь) тепловой энергии и теплоносителя тепловая сеть представлялась как совокупность «элементарных» участков теплотрасс, каждый из которых характеризуется следующим набором параметров:

L – протяженность (м);

Dу – условный диаметр (мм);

V – объем (м3);

год прокладки (последней замены);

тип прокладки (надземная; канальная; бесканальная, прокладка в помещении);

тип трубопровода (по умолчанию – участок двухтрубной тепловой сети; другой возможный вариант – однотрубная сеть ГВС).

Далее проводились расчеты нормативных потерь для каждого выделенного участка, а определение потерь в целом по тепловым сетям производилось путем суммирования соответствующих нормативов по всем участкам.

Средняя за отопительный сезон температура наружного воздуха принималась равной: 0,1 ºС на основании «Справочного пособия к СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Среднегодовые температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах по зонам снабжения, рассчитаны на основании утвержденных для системы теплоснабжения температурных графиков работы в отопительном и межотопительном сезонах .

Средняя продолжительность отопительного сезона – 4344 часов.

В расчетах использовались также следующие параметры, характеризующие в целом условия работы системы теплоснабжения (одинаковые для всех участков тепловых сетей):

*nгод*= 8424 – продолжительность функционирования тепловой сети в   
течение года (ч);

*α* = 0,25 % - норма среднегодовой утечки теплоносителя;

*с* = 1 – удельная теплоемкость теплоносителя (Ккал/(кг\* оС));

*b*= 0,75 – доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом;

= 6,4 оС – среднегодовая температура холодной воды, используемой для подпитки тепловых сетей;

= 12,1 оС – среднегодовая температура грунта;

= 9,2 оС – среднегодовая температура наружного воздуха.

β – коэффициент местных тепловых потерь, который принимался равным: 1,2 – при диаметре трубопроводов до 150 мм; 1,15 - при диаметре трубопроводов > 150 мм и всех трубопроводов бесканальной прокладки.

Расчеты нормативных технологических потерь теплоносителя связанных с заполнением трубопроводов после проведения планового ремонта в соответствии с методическими указаниями принимались равными 1,5-кратному объему тепловых сетей.Анализ динамики основных показателей работы тепловых сетей

Динамика основных показателей работы тепловых сетей представлена в таблице 61

Как видно из таблицы 61 фактические потери тепловой энергии, потери и затраты теплоносителя существенно выше нормативных, что обусловлено большим физическим износом тепловых сетей (более 83%) и, как следствием, сверхнормативным утечкам и потерям через разрушенную тепловую изоляцию.

На базовый (2013 год) и утвержденный (2014 год) периоды нормативы технологических потерь в МинЭнерго России не утверждались. В связи с этим в качестве плана 2015 года в таблице 61 в части потерь тепловой энергии, потерь и затрат теплоносителя указаны величины нормативных технологических потерь, утвержденных в МинЭнерго России на 2011 год (приказ №559 от 22.11.2010г.) и Комитете Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству на 2012 год (приказ №50-о/д от 01.03.2011г.) , приведенные к 2015 году, так как ёмкость и материальная характеристика тепловых сетей изменились в пределах 5%, эксплуатационный температурный график отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения сохранился.

Сводная таблица нормируемых и скорректированных нормируемых потерь тепловой энергии и затрат теплоносителя

Талица 54

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утвержденные на 2011 и 2012 г.г.** | **Нормируемые**  **на 2015 г.** | **Скорректированные на 2015 г.** |
| Суммарные годовые потери тепловой энергии через изоляцию и с потерями теплоносителя, Гкал | 121438 | 127816 | 121567 |
| Суммарные годовые потери теплоносителя, м3 | 241078 | 246627 | 252440 |

Сопоставление условий, принятых при разработке энергетических характеристик (нормативов технологических потерь на год, предшествующий регулируемому периоду), и при разработке нормативов технологических потерь на регулируемый период.

Таблица 55

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Условия работы тепловых сетей** | **Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов** | **Прогнозируемые на период регулирования** | **Изменение или % изменения величины** |
| Объем трубопроводов тепловых сетей, м3 | 19166,5 | 20069,8 | + 903,3 (4,7%) |
| Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м2 | 46923 | 47410 | +487 (1%) |
|  | Эксплуатационный температурный график: | |  |
| Котельные №1-21 | горячая вода 95/70 0 С | горячая вода 95/70 0 С | нет |
| НГРЭС | горячая вода 110/70 0 С | горячая вода 110/70 0 С | нет |
| ОАО «СКЭРК» | горячая вода 105/70 0 С | горячая вода 105/70 0 С | нет |
| ОАО «Квант Энергия» | горячая вода 105/70 0 С | горячая вода 105/70 0 С | нет |
| ООО «Теплоцентр НШК» | горячая вода 95/70 0 С | горячая вода 95/70 0 С | нет |
| Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт | - | - | - |

# Общие сведения о теплоснабжающей организации ОАО «Теплосеть» г. Невинномысск

Таблица 56

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименоване  системы теплоснабжения | Наименование  источника  теплоснабжения | Установленная тепловая мощность источника | | Располагаемая тепловая мощность источника | |
| в горячей воде, Гкал/ч | в паре, т/ч | в горячей воде, Гкал/ч | в паре, т/ч |
| Система теплоснаб-жения города | Собственные источники тепловой энергии: | 30,076 |  | 10,689 |  |
| котельная № 1 | 2,56 |  | 0,9 |  |
| котельная № 2 | 1,12 |  | 0,7 |  |
| котельная № 3 | 0,572 |  | 0,25 |  |
| котельная № 4 | 0,726 |  | 0,165 |  |
| котельная № 5 | 2,56 |  | 1,42 |  |
| котельная № 6 | 1,43 |  | 0,23 |  |
| котельная № 7 | 1,324 |  | 0,5 |  |
| котельная № 8 | 0,993 |  | 0,4 |  |
| котельная № 9 | 0,748 |  | 0,2 |  |
| котельная № 10 | 0,043 |  | 0,03 |  |
| котельная № 11 | 4,3 |  | 0,4 |  |
| котельная № 12 | 1,05 |  | 0,5 |  |
| котельная № 14 | 0,155 |  | 0,138 |  |
| котельная № 15 | 7,2 |  | 2,1 |  |
| котельная № 17 | 4,5 |  | 2,14 |  |
| котельная № 19 | 0,206 |  | 0,103 |  |
| котельная № 20 | 0,245 |  | 0,206 |  |
| котельная № 21 | 0,344 |  | 0,307 |  |
| Источники тепловой энергии других ЭСО: |  |  |  |  |
| НГРЭС | 200 |  | 186,1 |  |
| ОАО «СКЭРК» | 48 |  | 40,4 |  |
| ОАО «Квант Энергия» | 21 |  | 15,28 |  |
| ООО «Теплоцентр НШК» | 90 |  | 19 |  |
|  | **Всего по ЭСО (ТСО)** | **389,076** |  | **271,469** |  |

Примечание: таблица заполняется для базового периода.

Структура отпуска, потребления тепловой энергии

Таблица 57

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  системы теплоснабжения | Тип системы теплоснабжения | Тип теплоносителя,его параметры | Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал | | | | | | Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал | | | | | | | |
| отчетный  (факт) | | плановый | | | | отчетный  (факт) | | плановый | | | | | |
| 2012 г. | 2013 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2012 г. | 2013 г. | | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| предшествующий базовому периоду | базовый период | предшествующийбазовомупериоду | базовый период | утвержденный период | период регулирования | предшествую-щий базовому периоду | базовый период | | предшествующий базовому периоду | базовый период | Утвержденный период | период регулирования |
| котельная №1 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 1907,8 | 1879,26 | 2557,47 | 2471,16 | 1901,19 | 1858,3 | 1761,32 | 1674,25 | | 1909,87 | 1823,56 | 1253,59 | 1210,7 |
| котельная №2 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 2089,7 | 2122,87 | 2682,65 | 2592,12 | 2082,53 | 2087,21 | 1507,14 | 1305,00 | | 2372,15 | 2281,62 | 1772,03 | 1776,71 |
| котельная №3 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 422,29 | 0,00 | 586,8 | 567 | 421,19 | 417,35 | 429,31 | 0,00 | | 569,5 | 549,7 | 403,89 | 400,05 |
| котельная №4 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 1099,03 | 1062,25 | 933,99 | 902,47 | 1095,87 | 1096,03 | 815,74 | 878,27 | | 715,89 | 684,37 | 877,77 | 877,93 |
| котельная №5 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 803,62 | 559,95 | 97,07 | 770,17 | 800,45 | 794,45 | 661,87 | 563,16 | | 545,67 | 518,77 | 549,05 | 543,05 |
| котельная №6 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 969,27 | 990,29 | 931,06 | 899,63 | 966,2 | 953,36 | 873,87 | 662,54 | | 442,96 | 411,53 | 478,1 | 465,26 |
| котельная №7 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 458,56 | 425,36 | 469,44 | 453,6 | 456,29 | 448,40 | 461,80 | 454,31 | | 458,34 | 442,5 | 445,19 | 437,3 |
| котельная №8 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 1025,96 | 844,56 | 899,76 | 869,39 | 1022,74 | 1022,61 | 941,64 | 792,84 | | 863,66 | 833,29 | 986,64 | 986,64 |
| котельная №9 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 860,23 | 789,15 | 920,3 | 889,24 | 857,97 | 849,63 | 832,22 | 797,40 | | 879 | 847,94 | 816,67 | 808,33 |
| котельная №10 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 80,35 | 67,38 | 85,09 | 82,21 | 79,95 | 79,44 | 68,82 | 67,39 | | 73,49 | 70,61 | 68,35 | 67,84 |
| котельная №11 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 1464,6 | 1367,26 | 1491,45 | 1441,11 | 1457,58 | 1432,79 | 995,38 | 1106,54 | | 657,05 | 606,71 | 623,18 | 598,39 |
| котельная №12 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 801,18 | 765,22 | 645,48 | 623,7 | 799,48 | 797,04 | 852,46 | 871,43 | | 604,68 | 582,9 | 758,68 | 756,24 |
| котельная №14 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 323,99 | 304,77 | 349,15 | 337,36 | 323,69 | 318,50 | 307,45 | 320,87 | | 320,75 | 308,96 | 295,29 | 290,1 |
| котельная №15 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 6630,16 | 6043,53 | 7594,1 | 7336,76 | 6607,17 | 6531,60 | 4180,01 | 3815,34 | | 7261,9 | 7004,56 | 6274,97 | 6199,4 |
| котельная №17 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 4859,86 | 5424,21 | 6510,59 | 6290,86 | 4837,14 | 4798,2 | 2307,08 | 3019,56 | | 5076,29 | 4856,56 | 3402,84 | 3363,9 |
| котельная №19 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 378,13 | 353,39 | 312,96 | 302,4 | 377,31 | 373,83 | 381,77 | 357,3 | | 308,36 | 297,8 | 372,71 | 369,23 |
| котельная №20 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 493,37 | 272,75 | 503,67 | 487,67 | 493,33 | 486,72 | 1090,47 | 772,84 | | 404,97 | 388,97 | 394,63 | 388,02 |
| котельная №21 | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 455,83 | 500,47 | 669,93 | 647,32 | 454,34 | 449,41 | 854,67 | 491,85 | | 513,53 | 490,92 | 297,94 | 293,01 |
| НГРЭС | закрытая | горячая вода 110/70 0 С | 399585 | 402910 | 410000 | 402000 | 400000 | 398000 | 307340,6 | 301300 | | 305309,3 | 296527,8 | 294527,8 | 292527,8 |
| ОАО «СКЭРК» | закрытая | горячая вода 105/70 0 С | 78325 | 74323 | 80750,0 | 80750,0 | 78750,0 | 72750,0 | 64247,82 | 63417,78 | | 72564,2 | 72564,2 | 70564,2 | 64564,2 |
| ООО «Теплоцентр-НШК» | закрытая | горячая вода 95/70 0 С | 33448,41 | 30564 | 38300,0 | 38300,0 | 35300,0 | 28835,0 | 25548,85 | 25696,65 | | 32516,2 | 32516,2 | 29516,2 | 23051,2 |
| ОАО «Квант-Энергия» | закрытая | горячая вода 105/70 0 С | 34697 | 28211 | 33950,0 | 33950,0 | 32000,0 | 27000,0 | 21961,37 | 21841,09 | | 30538,8 | 30538,8 | 28588,8 | 23588,8 |
| **ИТОГО** | | | **571179,3** | **559780,7** | **592335** | **582964,2** | **571084,41** | **551379,9** | **438422,7** | **430206,58** | | **465300,6** | **455148,3** | **443268,5** | **423564,1** |

# Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки

Таблица 58

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование системы теплоснабжения,** | **Тип теплоносителя,его параметры** | **Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | **Суммарные нагрузки**  **(отоп.-вент, ГВС** | | | |
| **предшествующий базовому периоду**  **(2012 г.)** | | | | **базовый период**  **(2013 г.)** | | | | **утвержденный период**  **(2014 г.)** | | | | **период регулирования**  **(2015 г.)** | | | | **(ср. нед), технология), Гкал/ч** | | | |
| **на отоп-вент.** | **на ГВС (ср.нед)** | **на ГВС (ма-кс)** | **на технологию** | **на отоп-вент.** | **на ГВС (ср.нед)** | **на ГВС (ма-кс)** | **на технологию** | **на от-оп-вент.** | **на ГВС (ср.нед)** | **на ГВС (макс)** | **на технологию** | **на от-оп-вент.** | **на ГВС (ср.нед)** | **на ГВС (макс)** | **на технологию** | **предшествующий**  **базовому периоду** | **базо-вый период** | **утвержденный период** | **пе-риод регулирования** |
| №1 | горячая вода 95/70 0 С | 0,6 | - | 0,3 | 0 | 0,6 | - | 0,3 | 0 | 0,6 | - | 0,3 | 0 | 0,6 | - | 0,3 | 0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| №2 | горячая вода 95/70 0 С | 0,5 | - | 0,2 | 0 | 0,5 | - | 0,2 | 0 | 0,5 | - | 0,2 | 0 | 0,5 | - | 0,2 | 0 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| №3 | горячая вода 95/70 0 С | 0,25 | - | 0 | 0 | 0,25 | - | 0 | 0 | 0,25 | - | 0 | 0 | 0,25 | - | 0 | 0 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| №4 | горячая вода 95/70 0 С | 0,165 | - | 0 | 0 | 0,165 | - | 0 | 0 | 0,165 | - | 0 | 0 | 0,165 | - | 0 | 0 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| №5 | горячая вода 95/70 0 С | 1,42 | - | 0 | 0 | 1,42 | - | 0 | 0 | 1,42 | - | 0 | 0 | 1,42 | - | 0 | 0 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| №6 | горячая вода 95/70 0 С | 0,13 | - | 0,1 | 0 | 0,13 | - | 0,1 | 0 | 0,13 | - | 0,1 | 0 | 0,13 | - | 0,1 | 0 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| №7 | горячая вода 95/70 0 С | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| №8 | горячая вода 95/70 0 С | 0,4 | - | 0 | 0 | 0,4 | - | 0 | 0 | 0,4 | - | 0 | 0 | 0,4 | - | 0 | 0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| №9 | горячая вода 95/70 0 С | 0,2 | - | 0 | 0 | 0,2 | - | 0 | 0 | 0,2 | - | 0 | 0 | 0,2 | - | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| №10 | горячая вода 95/70 0 С | 0,03 | - | 0 | 0 | 0,03 | - | 0 | 0 | 0,03 | - | 0 | 0 | 0,03 | - | 0 | 0 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| №11 | горячая вода 95/70 0 С | 0,3 | - | 0,1 | 0 | 0,3 | - | 0,1 | 0 | 0,3 | - | 0,1 | 0 | 0,3 | - | 0,1 | 0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| №12 | горячая вода 95/70 0 С | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | - | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| №14 | горячая вода 95/70 0 С | 0,138 | - | 0 | 0 | 0,138 | - | 0 | 0 | 0,138 | - | 0 | 0 | 0,138 | - | 0 | 0 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| №15 | горячая вода 95/70 0 С | 1,1 | - | 1 | 0 | 1,1 | - | 1 | 0 | 1,1 | - | 1 | 0 | 1,1 | - | 1 | 0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| №17 | горячая вода 95/70 0 С | 2,14 | - | 0 | 0 | 2,14 | - | 0 | 0 | 2,14 | - | 0 | 0 | 2,14 | - | 0 | 0 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| №19 | горячая вода 95/70 0 С | 0,103 | - | 0 | 0 | 0,103 | - | 0 | 0 | 0,103 | - | 0 | 0 | 0,103 | - | 0 | 0 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| №20 | горячая вода 95/70 0 С | 0,106 | - | 0,1 | 0 | 0,106 | - | 0,1 | 0 | 0,106 | - | 0,1 | 0 | 0,106 | - | 0,1 | 0 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| №21 | горячая вода 95/70 0 С | 0,207 | - | 0,1 | 0 | 0,207 | - | 0,1 | 0 | 0,207 | - | 0,1 | 0 | 0,207 | - | 0,1 | 0 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| НГРЭС | горячая вода  110/70 0 С | 111,2 | - | 74,91 | 0 | 111,2 | - | 74,91 | 0 | 111,2 | - | 74,91 | 0 | 111,2 | - | 74,91 | 0 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 |
| ОАО  «СКЭРК» | горячая вода  105/70 0 С | 22,6 | - | 17,8 | 0 | 22,6 | - | 17,8 | 0 | 22,6 | - | 17,8 | 0 | 22,6 | - | 17,8 | 0 | 40,4 | 40,4 | 40,4 | 40,4 |
| ООО «Теплоцентр-НШК» | горячая вода 95/70 0 С | 13 | - | 6 | 0 | 13 | - | 6 | 0 | 13 | - | 6 | 0 | 13 | - | 6 | 0 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| ОАО «Квант-Энергия» | горячая вода 105/70 0 С | 12,8 | - | 2,48 | 0 | 12,8 | - | 2,48 | 0 | 12,8 | - | 2,48 | 0 | 12,8 | - | 2,48 | 0 | 15,28 | 15,28 | 15,28 | 15,28 |
| **ИТОГО** |  | **168,4** | **---** | **103,1** | **0** | **168,4** | **---** | **103,1** | **0** | **168,4** | **---** | **103,1** | **0** | **168,4** | **---** | **103,1** | **0** | **271,5** | **271,5** | **271,5** | **271,5** |

Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)

Таблица 59

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **системы**  **теплоснабжения,населенного пункта** | **Тип теплоносителя,**  **его**  **параметры** | **Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однотрубном исчислении, м** | | | | **Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, м** | | | |
| **Предшествую-щий**  **базовому периоду**  **2012 г.** | **базовый период**  **2013 г.** | **утвержденный**  **период**  **2014 г.** | **период ре-**  **гулирова-**  **ния**  **2015 г.** | **предшествую-щий**  **базовому**  **периоду**  **2012 г.** | **базовый период**  **2013 г.** | **утвержденный**  **период**  **2014 г.** | **период**  **регулиро-вания**  **2015 г.** |
| котельная №1 | горячая вода 95/70 0 С | 2968 | 2968 | 2968 | 2968 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| котельная №2 | горячая вода 95/70 0 С | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| котельная №3 | горячая вода 95/70 0 С | 96 | 96 | 96 | 96 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| котельная №4 | горячая вода 95/70 0 С | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| котельная №5 | горячая вода 95/70 0 С | 1498 | 1498 | 1498 | 1498 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| котельная №6 | горячая вода 95/70 0 С | 2062 | 2062 | 2062 | 2062 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| котельная №7 | горячая вода 95/70 0 С | 64 | 64 | 64 | 64 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| котельная №8 | горячая вода 95/70 0 С | 204 | 204 | 204 | 204 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| котельная №9 | горячая вода 95/70 0 С | 284 | 284 | 284 | 284 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| котельная №10 | горячая вода 95/70 0 С | 100 | 100 | 100 | 100 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| котельная №11 | горячая вода 95/70 0 С | 3170 | 3170 | 3170 | 3170 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| котельная №12 | горячая вода 95/70 0 С | 243 | 243 | 243 | 243 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| котельная №14 | горячая вода 95/70 0 С | 164 | 164 | 164 | 164 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| котельная №15 | горячая вода 95/70 0 С | 1696 | 1696 | 1696 | 1696 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| котельная №17 | горячая вода 95/70 0 С | 8567 | 8567 | 8567 | 8567 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| котельная №19 | горячая вода 95/70 0 С | 40 | 40 | 40 | 40 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| котельная №20 | горячая вода 95/70 0 С | 800 | 800 | 800 | 800 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| котельная №21 | горячая вода 95/70 0 С | 868 | 868 | 868 | 868 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| НГРЭС | горячая вода 110/70 0 С | 164780 | 165560 | 165560 | 165560 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| ОАО «СКЭРК» | горячая вода 105/70 0 С | 15931 | 15931 | 15931 | 15931 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| ООО «Теплоцентр-НШК» | горячая вода 95/70 0 С | 17292 | 17292 | 17292 | 17292 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| ОАО «Квант-Энергия» | горячая вода 105/70 0 С | 7361 | 7361 | 7361 | 7361 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| **ИТОГО** |  | **229364** | **230144** | **230144** | **230144** | **0,205** | **0,206** | **0,206** | **0,206** |

# Таблица 60

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  системы  теплоснаб-жения,  населенного пункта | Тип теплоносителя,  его  параметры | Годовые затраты и потери теплоносителя, м3 (т) | | | | | | | | | | | |
| отчетные за период, в т.ч. факт по приборам учета | | нормативные на период | | | | | | | | | |
| предшест-  вующий  базовому  2012 г. | базовый  2013 г. | предшествующий базовому периоду  2012 г. | | | базовый  2013 г. | | | текущий  2014 г. | | период регулирования  2015 г. | |
| с утечкой | технологи-ческие затраты | всего | с утечкой | технологи-ческие затраты | всего | с утечкой | Технологичес-кие затраты | всего |  |
| котельная №1 | горячая вода 95/70 0 С | 196,0 | 175,0 | 298,2 | 33,8 | 332,0 | 298,2 | 33,8 | 332,0 | 298,2 | 33,8 | 332,0 | 175,0 |
| котельная №2 | горячая вода 95/70 0 С | 133,0 | 336,0 | 175,8 | 26,4 | 202,2 | 175,8 | 26,4 | 202,2 | 175,8 | 26,4 | 202,2 | 202,2 |
| котельная №3 | горячая вода 95/70 0 С | 16,0 | 0,0 | 14,1 | 1,7 | 15,8 | 14,1 | 1,7 | 15,8 | 14,1 | 1,7 | 15,8 | 15,8 |
| котельная №4 | горячая вода 95/70 0 С | 192,0 | 116,0 | 265,6 | 36,4 | 302,0 | 265,6 | 36,4 | 302,0 | 265,6 | 36,4 | 302,0 | 116,0 |
| котельная №5 | горячая вода 95/70 0 С | 46,0 | 17,0 | 255,5 | 35,0 | 290,5 | 255,5 | 35,0 | 290,5 | 255,5 | 35,0 | 290,5 | 17,0 |
| котельная №6 | горячая вода 95/70 0 С | 195,0 | 2006,0 | 198,1 | 19,8 | 217,9 | 198,1 | 19,8 | 217,9 | 198,1 | 19,8 | 217,9 | 217,9 |
| котельная №7 | горячая вода 95/70 0 С | 33,0 | 35,0 | 11,1 | 1,6 | 12,7 | 11,1 | 1,6 | 12,7 | 11,1 | 1,6 | 12,7 | 12,7 |
| котельная №8 | горячая вода 95/70 0 С | 26,0 | 7,0 | 28,0 | 3,8 | 31,8 | 28,0 | 3,8 | 31,8 | 28,0 | 3,8 | 31,8 | 7,0 |
| котельная №9 | горячая вода 95/70 0 С | 33,0 | 25,0 | 26,1 | 3,6 | 29,7 | 26,1 | 3,6 | 29,7 | 26,1 | 3,6 | 29,7 | 25,0 |
| котельная №10 | горячая вода 95/70 0 С | 1,0 | 1,0 | 4,4 | 0,6 | 5,0 | 4,4 | 0,6 | 5,0 | 4,4 | 0,6 | 5,0 | 1,0 |
| котельная №11 | горячая вода 95/70 0 С | 1874,0 | 1254,00 | 593,0 | 69,3 | 662,3 | 593,0 | 69,3 | 662,3 | 593,0 | 69,3 | 662,3 | 662,3 |
| котельная №12 | горячая вода 95/70 0 С | 74,0 | 48,0 | 32,0 | 4,4 | 36,4 | 32,0 | 4,4 | 36,4 | 32,0 | 4,4 | 36,4 | 36,4 |
| котельная №14 | горячая вода 95/70 0 С | 30,0 | 31,0 | 28,4 | 3,8 | 32,2 | 28,4 | 3,8 | 32,2 | 28,4 | 3,8 | 32,2 | 31,0 |
| котельная №15 | горячая вода 95/70 0 С | 1747,0 | 706,0 | 559,5 | 79,8 | 639,3 | 559,5 | 79,8 | 639,3 | 559,5 | 79,8 | 639,3 | 639,3 |
| котельная №17 | горячая вода 95/70 0 С | 2255,0 | 2737,0 | 2004,2 | 274,6 | 2278,8 | 2004,2 | 274,6 | 2278,8 | 2004,2 | 274,6 | 2278,8 | 2278,8 |
| котельная №19 | горячая вода 95/70 0 С | 12,0 | 8,0 | 35 | 0,3 | 35,3 | 35 | 0,3 | 35,3 | 35 | 0,3 | 35,3 | 8,0 |
| котельная №20 | горячая вода 95/70 0 С | 15,0 | 18,0 | 98,4 | 4,7 | 103,1 | 98,4 | 4,7 | 103,1 | 98,4 | 4,7 | 103,1 | 18,0 |
| котельная №21 | горячая вода 95/70 0 С | 22,0 | 25,0 | 139 | 6,8 | 145,8 | 139 | 6,8 | 145,8 | 139 | 6,8 | 145,8 | 25,0 |
| НГРЭС | горячая вода 110/70 0 С | 373219 | 446671 | 183639,4 | 25156,1 | 208795,5 | 185623 | 26442 | 212065 | 185623 | 26442 | 212065 | 212065 |
| ОАО «СКЭРК» | горячая вода 105/70 0 С | 27799 | 30685 | 12958,8 | 1775,2 | 14734 | 12958,8 | 1775,2 | 14734 | 12958,8 | 1775,2 | 14734 | 14734 |
| ООО «Теплоцентр-НШК» | горячая вода 95/70 0 С | 12716 | 20853 | 9592,2 | 984,9 | 10577,1 | 9592,2 | 984,9 | 10577,1 | 9592,2 | 984,9 | 10577,1 | 10577,1 |
| ОАО «Квант-Энергия» | горячая вода 105/70 0 С | 21154 | 21154 | 3411,1 | 467,2 | 3878,3 | 3411,1 | 467,2 | 3878,3 | 3411,1 | 467,2 | 3878,3 | 3878,3 |
| ИТОГО |  | 441778 | 526908 | 214367,9 | 28989,8 | 243357,7 | 216351,5 | 30275,7 | 246627,2 | 216351,5 | 30275,7 | 246627,2 | 245742,8 |

Таблица 60 продолжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  системы  теплоснабжения,  населенного пункта | Тип теплоносителя  и его параметры | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | |
| отчетные за период, в т.ч. факт по приборам учета | | нормативные на период | | | | | | | | | | |
| предшест  вующий  базовому  2012 г. | базовый  2013 г. | предшествующий базовому периоду  2012 г. | | | базовый  2013 г. | | | текущий  2014 г. | | | регулирования  2015 г.  всего | |
| через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего | через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего | через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего |
| котельная №1 | горячая вода 95/70 0 С | 146,48 | 205,01 | 632,8 | 14,8 | 647,6 | 632,8 | 14,8 | 647,6 | 632,8 | 14,8 | 647,6 | | 647,6 |
| котельная №2 | горячая вода 95/70 0 С | 582,56 | 817,87 | 299,1 | 11,4 | 310,5 | 299,1 | 11,4 | 310,5 | 299,1 | 11,4 | 310,5 | | 310,5 |
| котельная №3 | горячая вода 95/70 0 С | -7,02 | 0,00 | 17,0 | 0,3 | 17,3 | 17,0 | 0,3 | 17,3 | 17,0 | 0,3 | 17,3 | | 17,3 |
| котельная №4 | горячая вода 95/70 0 С | 283,29 | 183,98 | 211,9 | 6,2 | 218,1 | 211,9 | 6,2 | 218,1 | 211,9 | 6,2 | 218,1 | | 218,1 |
| котельная №5 | горячая вода 95/70 0 С | 141,75 | -3,21 | 245,4 | 6,0 | 251,4 | 245,4 | 6,0 | 251,4 | 245,4 | 6,0 | 251,4 | | 251,4 |
| котельная №6 | горячая вода  95/70 0 С | 95,4 | 327,75 | 470,7 | 17,4 | 488,1 | 470,7 | 17,4 | 488,1 | 470,7 | 17,4 | 488,1 | | 488,1 |
| котельная №7 | горячая вода 95/70 0 С | -3,24 | -28,95 | 10,8 | 0,3 | 11,1 | 10,8 | 0,3 | 11,1 | 10,8 | 0,3 | 11,1 | | 11,1 |
| котельная №8 | горячая вода 95/70 0 С | 84,32 | 51,72 | 35,4 | 0,7 | 36,1 | 35,4 | 0,7 | 36,1 | 35,4 | 0,7 | 36,1 | | 36,1 |
| котельная №9 | горячая вода 95/70 0 С | 28,01 | -8,25 | 40,7 | 0,6 | 41,3 | 40,7 | 0,6 | 41,3 | 40,7 | 0,6 | 41,3 | | 41,3 |
| котельная №10 | горячая вода 95/70 0 С | 11,53 | -0,01 | 11,5 | 0,1 | 11,6 | 11,5 | 0,1 | 11,6 | 11,5 | 0,1 | 11,6 | | 11,6 |
| котельная №11 | горячая вода 95/70 0 С | 468,41 | 260,72 | 807,3 | 27,1 | 834,4 | 807,3 | 27,1 | 834,4 | 807,3 | 27,1 | 834,4 | | 834,4 |
| котельная №12 | горячая вода 95/70 0 С | -50,47 | -106,21 | 40,1 | 0,7 | 40,8 | 40,1 | 0,7 | 40,8 | 40,1 | 0,7 | 40,8 | | 40,8 |
| котельная №14 | горячая вода 95/70 0 С | 16,54 | -16,1 | 27,7 | 0,7 | 28,4 | 27,7 | 0,7 | 28,4 | 27,7 | 0,7 | 28,4 | | 28,4 |
| котельная №15 | горячая вода 95/70 0 С | 2450,15 | 2228,19 | 318,6 | 13,6 | 332,2 | 318,6 | 13,6 | 332,2 | 318,6 | 13,6 | 332,2 | | 332,2 |
| котельная №17 | горячая вода 95/70 0 С | 2484,82 | 2404,65 | 1387,3 | 47,0 | 1434,3 | 1387,3 | 47,0 | 1434,3 | 1387,3 | 47,0 | 1434,3 | | 1434,3 |
| котельная №19 | горячая вода 95/70 0 С | -3,64 | -3,91 | 2,5 | 2,1 | 4,6 | 2,5 | 2,1 | 4,6 | 2,5 | 2,1 | 4,6 | | 4,6 |
| котельная №20 | горячая вода 95/70 0 С | -529,14 | -500,09 | 92,6 | 6,1 | 98,7 | 92,6 | 6,1 | 98,7 | 92,6 | 6,1 | 98,7 | | 98,7 |
| котельная №21 | горячая вода 95/70 0 С | 398,84 | 8,62 | 147,8 | 8,6 | 156,4 | 147,8 | 8,6 | 156,4 | 147,8 | 8,6 | 156,4 | | 156,4 |
| НГРЭС | горячая вода 110/70 0 С | 92243,34 | 101609,93 | 85662,2 | 19028,5 | 104690,7 | 86240,2 | 19232 | 105472,2 | 86240,2 | 19232 | 105472,2 | | 105472,2 |
| ОАО «СКЭРК» | горячая вода 105/70 0 С | 14077,18 | 10905,22 | 6876 | 1309,8 | 8185,8 | 6876 | 1309,8 | 8185,8 | 6876 | 1309,8 | 8185,8 | | 8185,8 |
| ООО «Теплоцентр-НШК» | горячая вода 95/70 0 С | 7899,56 | 4867,35 | 5165,9 | 617,9 | 5783,8 | 5165,9 | 617,9 | 5783,8 | 5165,9 | 617,9 | 5783,8 | | 5783,8 |
| ОАО «Квант-Энергия» | горячая вода 105/70 0 С | 12735,63 | 6369,91 | 3055,9 | 355,3 | 3411,2 | 3055,9 | 355,3 | 3411,2 | 3055,9 | 355,3 | 3411,2 | | 3411,2 |
| **ИТОГО** |  | **132756,6** | **129574,2** | **105559,2** | **21475,2** | **127034,4** | **106137,2** | **21678,7** | **127815,9** | **106137,2** | **21678,7** | **127815,9** | | **127815,9** |

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАБОТЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Таблица61

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **NN п/п** | **Показатели** | **Предбазовый период**  **2012 г.** | **Базовый период**  **2013 г** | **Утвержденный период**  **2014 г** | **Регулируемый период**  **2015 г** |
| **отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета** | **отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета** | **план** | **расчет** |
| **1** | **теплоноситель** | | | | |
| 1.1 |  | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 441778 | 526908 | 246627,0 | 245742,8 |
| 1.2 |  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 9605,9 | 10034,9 | 10034,9 | 10034,9 |
| 1.3 |  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | |
| пар |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 4599% | 5250% | 2458% | 2448% |
| 1.4 |  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п. 1.3:8 760): | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 0,525 | 0,599 | 0,281 | 0,279 |
| **2** | **тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 |  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 132,757 | 129,574 | 127,816 | 127,816 |
| 2.2 |  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 46923,0 | 47410,0 | 47410,0 | 47410,0 |
| 2.3 |  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 571,179 | 559,781 | 571,084 | 551,380 |
| 2.4 |  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 271,5 | 271,5 | 271,5 | 271,5 |
| 2.5 |  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода | 2,83 | 2,73 | 2,70 | 2,70 |
| 2.6 |  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 23,24% | 23,14% | 22,38% | 23,18% |
| **3** | **электрическая энергия** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВт · ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЦТП | 0 | 0 | 0 | 0 |

1.1. Расчет ожидаемых значений показателя "потери сетевой воды" в части тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Теплосеть», на период регулирования при планируемых изменениях объемов тепловых сетей в размере   
4,7% определялись по формуле:

=241078\*20069,8/19166,5=**252440 м3**,



где - ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м;



- годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Теплосеть», в соответствии с нормативами технологических потерь, м;



- ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м;



- суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Теплосеть», принятый при разработке технологических потерь, м.

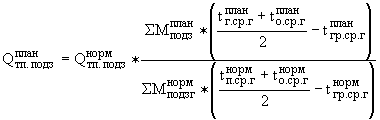


1.2. Расчет ожидаемых значений показателя "тепловые потери" на период регулирования при планируемых изменениях материальной характеристики тепловых сетей ОАО «Теплосеть» на 1%, а также среднегодовых значений температуры теплоносителя и окружающей среды на предстоящий период регулирования оставшихся без изменений производился раздельно по видам тепловых потерь (через теплоизоляционные конструкции и с потерями сетевой воды). При этом планируемые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей определялись раздельно для надземной и подземной прокладки.

1.2.1. Расчет ожидаемых на период регулирования среднегодовых тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей :

для участков подземной прокладки:

=



=88090,4\*37126/37126\*((74-45/2)-9,2)/((74-45/2)-9,2))=**88090,4 Гкал**

где - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал;



- нормативные годовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал;



- ожидаемая на период регулирования суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки, м;



- суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки на момент разработки нормативов технологических потерь, м;



, , - ожидаемые на период регулирования среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, °С;



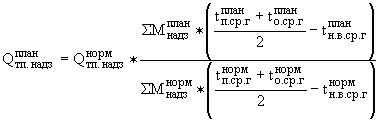
, , - среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, принятые при разработке номативов технологических потерь, °С;



для участков надземной прокладки:

(подающий трубопровод)

=



=11001,8\*5659,82/5416,32\*((74-45)/2-9,2)/(74-45)/2-9,2))=11696,4 Гкал

где - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по подающему трубопроводу, Гкал;



- нормативные среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по подающему трубопроводу, Гкал;



- ожидаемая на период регулирования материальная характеристика участков тепловых сетей по подающему трубопроводу надземной прокладки, м;



- материальная характеристика участков тепловых сетей по подающему трубопроводу надземной прокладки на момент разработки нормативов , м;



- ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура наружного воздуха, °С;



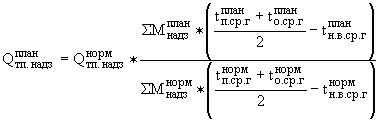
- среднегодовая температура наружного воздуха, принятая при составлении нормативов, °С.



для участков надземной прокладки:

(обратный трубопровод)

=



=6250,3\*4624,18/4380,68\*((74-45)/2-9,2)/(74-45)/2-9,2))=6697,72 Гкал

где - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по обратному трубопроводу, Гкал;



- нормативные среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по обратному трубопроводу, Гкал;



- ожидаемая на период регулирования материальная характеристика участков тепловых сетей по обратному трубопроводу надземной прокладки, м;



- материальная характеристика участков тепловых сетей по обратному трубопроводу надземной прокладки на момент разработки нормативов , м;



- ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура наружного воздуха, °С;



- среднегодовая температура наружного воздуха, принятая при составлении нормативов, °С.



Суммарные ожидаемые на период регулирования годовые потери через изоляцию по подающему и обратному трубопроводу надземной прокладки:

Qплан  = Qплан  + Qплан  = 11696+6698**=18394 Гкал**

тп. надз тп. надз. п тп. надз. о

1.3. Расчет ожидаемых на период регулирования годовых тепловых потерь с потерями сетевой воды осуществляется по формуле:

Qплан =С \* ρ\* Gплан \* (b\*tплан + (1- b) \* tплан  - tплан ) \*10-6 =

тп.псв ср тп.псв п.ср.г. о.ср.г. х.ср.г.

=1\*990\*252440/1\*(0,75\*74+(1-0,75)\*45-6,4)\*10-6=**15082 Гкал**,

где - ожидаемые на период регулирования среднегодовые тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал/ч;



С - удельная теплоемкость сетевой воды, принимаемая равной 1 ккал/кг °С;

- среднегодовая плотность воды, определяемая при среднем значении ожидаемых в период регулирования среднегодовых температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, кг/м;



- ожидаемые на период регулирования годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, эксплуатируемых ОАО «Теплосеть», м;



b - доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом тепловой сети;

- ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура холодной воды, поступающей на источник теплоты для подготовки и использования в качестве подпитки тепловой сети, °С.



1.3. Ожидаемые на период регулирования суммарные годовые тепловые потери , Гкал, определяются по формуле:



=88091+18394+15082=**121567Гкал.**

|  |
| --- |
| Приложение №2 |
| «Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) услуг, а также форма договора с физическими лицами» |

ПУБЛИЧНАЯ ОФЕРТА

Открытого акционерного общества

«Теплосеть»

г. Невинномысск

Ставропольского края

о заключении договора о приобретении коммунального ресурса (тепловой энергии)

в многоквартирном доме

Открытое акционерное общество «Теплосеть» город Невинномысск, Ставропольского края, именуемое в дальнейшем «Ресурсоснабжающая организация», в лице директора Самойловича Анатолия Владимировича, действующего на основании Устава, публикует настоящую Публичную оферту (приглашение заключить договор) о приобретении коммунального ресурса (тепловой энергии) в многоквартирном доме в адрес физических лиц (граждан). Публичная оферта является официальным предложением и содержит все существенные условия.

В настоящей оферте, если контекст не требует иного, нижеприведенные термины имеют следующие значения:

 Оферта – публичное предложение Ресурсоснабжающей организации, адресованное любому физическому лицу (гражданину), заключить с ним Договор о приобретении коммунального ресурса (тепловой энергии) в многоквартирном доме (далее – Договор) на существенных условиях, содержащихся в Договоре, включая его приложения.

 Потребитель – физическое лицо, заключившее с Ресурсоснабжающей организацией Договор на условиях, содержащихся в указанном Договоре.

 Ресурсоснабжающая организация – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, осуществляющее продажу коммунального ресурса.

 Акцепт – полное и безоговорочное принятие Потребителем условий Договора.

 Коммунальный ресурс – тепловая энергия для бытового потребления, предназначенная для отопления и горячего водоснабжения.

 Норматив потребления – среднемесячный объем (количество) потребления коммунального ресурса (тепловой энергии на отопление, горячее водоснабжение) потребителем в многоквартирном доме при отсутствии приборов учета.

Ранее заключенный договор на отпуск тепловой энергии в многоквартирном доме, считается прекратившим свое действие, в связи с опубликованием нового публичного договора (оферты).

Согласием на заключение договора (акцептом) считается фактическое подключение к присоединенной сети (п.1 ст. 540 Гражданского кодекса РФ) и фактическое использование коммунального ресурса (тепловой энергии) для центрального отопления и (или) горячего водоснабжения (п.3 ст. 438 Гражданского кодекса РФ).

Потребитель, акцептовавший оферту, рассматривается как лицо, вступившее с Ресурсоснабжающей организацией в договорные отношения на следующих условиях:

1. Предмет Договора

1.1. «Ресурсоснабжающая организация» продает, а «Потребитель» приобретает коммунальный ресурс (тепловую энергию) для отопления и горячего водоснабжения принадлежащего ему жилого помещения, а также соответствующей доли нежилых помещений общего пользования многоквартирного дома.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Параметры качества тепловой энергии (температура подачи теплоносителя, давление и расход теплоносителя, достаточные для поддержания температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 ºС и температуры горячей воды не ниже 50ºС), устанавливаются в соответствии с требованиями технических регламентов и обязательными требованиями государственных стандартов.

2.2. Отопительный период начинается (заканчивается) в соответствии с распоряжением органов местного самоуправления при установлении среднесуточной температуры наружного воздуха ниже (выше) +8 ºС в течение пяти суток подряд. Расчетная продолжительность отопительного периода 181 день с 17 октября по 15 апреля (14 апреля в високосном году).

2.3. Отопление – это поддержание в жилом помещении, отапливаемом по присоединенной сети, температуры воздуха не ниже + 18 оС (в угловых комнатах не ниже + 20 оС).

2.4. Обслуживание внутридомовых инженерных систем отопления и горячего водоснабжения, ограждающих конструкций жилого дома, а также обеспечение холодной водой для подогрева, осуществляется лицами, привлекаемыми по договору собственниками помещений многоквартирного дома.

3. ПОРЯДОК УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Объем потребленного коммунального ресурса (тепловой энергии) на отопление и горячее водоснабжение определяется «Ресурсоснабжающей организацией» в соответствии с «Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам», утв. Постановлением Правительства РФ № 307 от 23.05.2006 г. (далее «Правила») с учетом показаний коллективных (общедомовых) и (или) индивидуальных приборов учета, а при их отсутствии по установленным нормативам потребления.

3.2. Норматив потребления – среднемесячный объем (количество) потребления коммунального ресурса (тепловой энергии на отопление, горячее водоснабжение) потребителем в многоквартирном доме при отсутствии приборов учета. Нормативы потребления тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение для жилых домов, не оборудованных приборами учета, устанавливаются органом местного самоуправления (Дума города Невинномысска Ставропольского края)

3.3. Общая площадь жилого помещения (квартиры) «Потребителя» для расчета платы за отопление, определена как суммарная площадь жилых комнат и подсобных помещений без учета неотапливаемых лоджий, балконов, веранд, террас, тамбуров и на момент заключения договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ м2.

3.4. Число человек, проживающих (зарегистрированных) в жилом помещении «Потребителя» на момент заключения договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ чел. При изменении числа проживающих, количество тепловой энергии, потребленной на нужды горячего водоснабжения, определяется на измененное количество человек с момента заселения или выбытия.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. «Ресурсоснабжающая организация» обязана:

4.1.1. Подавать тепловую энергию «Потребителю» в объемах, обеспечивающих бесперебойное отопление помещений «Потребителя» в течение отопительного периода. Перебоем отопления считается перерыв подачи теплоносителя, повлекший снижение температуры воздуха в жилых помещениях ниже 18 ºС.

4.1.2. Подавать тепловую энергию «Потребителю» на горячее водоснабжение в объемах, необходимых «Потребителю» в соответствии с нормативами потребления.

4.1.3. Поддерживать на границе эксплуатационной ответственности параметры качества тепловой энергии, установленные п.2.1. настоящего договора, при исправном техническом состоянии внутридомовых систем отопления, горячего водоснабжения и ограждающих конструкций жилого дома.

4.1.4. Своевременно информировать «Потребителя» об изменении тарифа на тепловую энергию, нормативов потребления тепловой энергии, о порядке и условиях оплаты, путем размещения объявлений в пунктах приема платежей.

4.2. «Ресурсоснабжающая организация вправе»:

4.2.1. Предварительно предупредив «Потребителя», не менее чем за одни сутки, прекратить подачу ему тепловой энергии полностью или частично в случаях:

 неудовлетворительного состояния систем теплопотребления жилого дома, удостоверенного органом Госэнергонадзора, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни и безопасности граждан, а также присоединения теплопотребляющих установок помимо приборов учета тепловой энергии и теплоносителя или нарушения схем учета;

 для проведения плановых ремонтных работ в системе теплоснабжения, срок определяется постановлением администрации города Невинномысска, один раз в межотопительный период.

4.2.2. Без предварительного уведомления уменьшить или прекратить подачу тепловой энергии «Потребителю» при возникновении или угрозы возникновения аварийных ситуаций для принятия неотложных мер по их ликвидации с последующим сообщением «Потребителю» о причинах и продолжительности отключения.

4.2.3. Прекратить подачу тепловой энергии «Потребителю» на горячее водоснабжение при отсутствии холодной воды для подогрева.

4.2.4. Не производить подачу тепловой энергии в жилой дом при отсутствии акта готовности систем теплопотребления жилого многоквартирного дома.

4.2.5. Прекратить подачу горячей воды в жилое помещение в соответствии с разделом 10 «Правил», в случае неполной оплаты Потребителем коммунального ресурса.

4.2.6. Определять размер платы за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию) на горячее водоснабжение по установленным нормативам потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в случаях:

 непредоставления «Потребителем» текущих показаний индивидуальных приборов учета (водомеров горячей воды), с последующим перерасчетом по факту потребления;

 истечения срока поверки водомеров горячей воды, за период с момента истечения срока поверки, при этом в период осуществления заявленного ремонта, замены, поверки водомера, непревышающий 30 календарных дней, объемы (количество) потребления горячей воды по указанному водомеру определяется по среднемесячным показаниям.

 выявления неисправности хотя бы одного индивидуального водомера горячей воды, либо нарушения целостности на нем пломб, самовольного демонтажа водомера или осуществления действия, направленного на искажение их показаний или повреждение, за период с момента последней проверки показаний индивидуальных водомеров горячей воды.

4.2.7. Производить перерасчет размера платы «Потребителю» за коммунальный ресурс (тепловую энергию) в случае искажения «Потребителем» исходных данных (общая площадь, количество проживающих и т.п.), за период, с момента возникновения указанного действия, но не более трех лет.

4.2.8. Отказать «Потребителю» в снижении размера платы за коммунальный ресурс (тепловую энергию) в случае несвоевременного информирования «Ресурсоснабжающей организации» об изменениях оснований и условий пользования коммунальным ресурсом (тепловой энергией) предусмотренных п. 4.3.6. настоящего договора.

4.3. «Потребитель» обязан:

4.3.1. Ознакомиться с правилами предоставления коммунальных услуг гражданам.

4.3.2. При авариях на внутридомовых инженерных системах отопления и горячего водоснабжения, а также при иных нарушениях, возникающих при использовании тепловой энергии, немедленно сообщать о них в аварийную службу «Ресурсоснабжающей организации» по тел. 5-03-53

4.3.3. В целях учета коммунального ресурса (тепловой энергии), подаваемого потребителю, использовать коллективные (общедомовые), общие (квартирные) или индивидуальные приборы учета, внесенные в государственный реестр средств измерений.

4.34. Обеспечить сохранность пломб на коллективных (общедомовых), общих (квартирных) или индивидуальных приборах учета и распределителях, установленных в жилом помещении.

4.3.5. Допускать в занимаемое жилое помещение работников и представителей «Ресурсоснабжающей организации» (в том числе работников аварийных служб), представителей органов государственного контроля и надзора для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного оборудования, снятия показаний приборов учета и выполнения необходимых работ.

4.3.6. Ежемесячно, в срок до 10 числа месяца следующего за истекшим, в полном объеме вносить плату за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию) на основании платежных документов, представляемых « Ресурсоснабжающей организацией».

4.3.7. Информировать «Ресурсоснабжающую организацию» об изменениях оснований и условий пользования коммунальным ресурсом (тепловой энергией) не позднее 10 рабочих дней с даты произошедших изменений.

4.3.8. Ежемесячно вносить в платежные документы, текущие показания индивидуальных приборов учета (водомеров горячей воды). А так же передавать показания в абонентский отдел Ресурсоснабжающей орнганизации, не позднее 5 числа месяца следующего за расчетным по телефону: 7-27-49; 7-14-14.

4.3.9. Нести иные обязанности, предусмотренные Жилищным кодексом РФ, иными федеральными законами и договором.

4.3.10. Не передавать право на приобретение коммунального ресурса (тепловую энергию), предусмотренное настоящим договором, другим физическим и юридическим лицам без письменного разрешения Ресурсоснабжающей организации.

4.4. «Потребителю» запрещается:

4.4.1. Использовать бытовые машины (приборы, оборудование) с паспортной мощностью, превышающей максимально допустимые нагрузки, определяемые в технических характеристиках внутридомовых инженерных систем, указанных в техническом паспорте жилого помещения, ведение которого осуществляется в соответствии с порядком государственного учета жилищных фондов.

4.4.2. Производить слив теплоносителя из системы отопления без разрешения «Ресурсоснабжающей организации».

4.4.3. Самовольно присоединяться к внутридомовым инженерным системам или присоединяться к ним в обход коллективных (общедомовых), общих (квартирных) или индивидуальных приборов учета, вносить изменения во внутридомовые инженерные системы без внесения в установленном порядке изменений в техническую документацию на многоквартирный дом или жилой дом либо технический паспорт жилого помещения.

4.4.4. Самовольно увеличивать поверхности нагрева приборов отопления, установленных в жилом помещении, свыше параметров, указанных в техническом паспорте жилого помещения.

4.4.5. Самовольно нарушать пломбы на приборах учета, демонтировать приборы учета и осуществлять действия, направленные на искажение их показаний или повреждение.

4.4.6. Объем потребления коммунального ресурса рассчитывается, исходя из действующих нормативов, начиная с месяца, в котором была проведена последняя проверка правильности снятия показаний приборов учета, их исправности, а так же целостности на них пломб в следующих случаях:

-при нарушении пломб на приборах учета или месту установки приборов учета;

-при действиях Потребителя, направленных на искажение показаний приборов учета или их повреждении;

-при отказе Потребителя в допуске представителя Ресурсоснабжающей организации для проведения контрольных осмотров в соответствии с «Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам».

4.4.7. Объем потребления коммунального ресурса рассчитывается, исходя их действующих нормативов в следующих случаях:

-при отсутствии приборов учета;

-при окончании межповерочного периода прибора учета, после письменного уведомления Ресурсоснабжающей организации;

-при фактическом проживании Потребителя при отсутствии регистрации по данному адресу;

-при несанкционированном подключении к отопительной системе и системе горячего водоснабжения – за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором было выявлено следующее действие.

4.5. «Потребитель» вправе:

4.5.1. Требовать снижения размера платы за отопление и горячее водоснабжение при нарушении «Ресурсоснабжающей организацией» договорных режимов поставки и параметров качества тепловой энергии. Снижение размера платы проводится на величину фактического недоотпуска тепловой энергии, определенного по показаниям приборов учета, а при их отсутствии по нормативам потребления, из расчета:

а) 5% от нормативного объема на отопление за время нарушения, на каждый градус снижения температуры воздуха в жилом помещении;

б) 2% от нормативного объема на горячее водоснабжение за время нарушения, на каждый градус снижения температуры воды в точках водоразбора.

Снижение размера платы производится «Ресурсоснабжающей организацией» по заявлению «Потребителя» на основании двухстороннего Акта.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Плата за коммунальный ресурс (тепловую энергию), потребленный по условиям настоящего договора, вносится «Потребителем» ежемесячно до 10-го числа месяца следующего за истекшим, в кассе «Ресурсоснабжающей организации», по адресу: г.Невинномысск Б.Мира 21а, а так же в пунктах приема оплаты ООО «ГРКЦ» города Невинномысска, в филиалах ФГУП «Почта-России» и в филиалах банка СБ РФ г.Ставрополь, а так же в отделениях банков, оказывающих услуги по зачислению денежных средств на расчетный счет ресурсоснабжающей организации.(Р/С 40702810660250000339)

5.2. Размер платы определяется произведением количества тепловой энергии, определенного в соответствии с Разделом 3 настоящего договора, на тариф за 1 Гкал, установленный Региональной тарифной комиссией Ставропольского края.

5.3. В случае изменения тарифа или нормативов потребления (тепловой энергии), размер платы изменяется со дня вступления в силу решения (постановления) Региональной тарифной комиссии или органа местного самоуправления, соответственно.

5.4. Расчетный период составляет один календарный месяц с 1 числа месяца по 1 число следующего месяца.

5.5. При возникновении неоплаченной задолженности за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию), все поступающие платежи от «Потребителя» зачисляются в погашение этой задолженности, независимо от указанного в платежных документах срока, до полного ее погашения.

6. Ответственность Сторон

6.1. Граница эксплуатационной ответственности Сторон за состояние и обслуживание тепловых сетей является – наружная грань стены жилого дома «Потребителя».

6.2. При нарушении «Ресурсоснабжающей организацией» и «Потребителем» настоящего договора к нарушителю применяются санкции в соответствии с Гражданским кодексом РФ и настоящим договором.

6.3. «Ресурсоснабжающая организация» несет ответственность за нарушение режимов поставки и параметров качества тепловой энергии в пределах границ эксплуатационной ответственности, в случае понижения температуры воздуха в отапливаемых помещениях и температуры горячей воды ниже нормативных величин:

 температура воздуха в жилых помещениях не ниже +18 ºС (в угловых комнатах +20 ºС). Допускаемое снижение нормативной температуры в ночное время суток (от 0000 до 0500 часов) не более 3 ºС;

 температура горячей воды в точке разбора не менее 50 ºС. Допустимое отклонение температуры горячего водоснабжения в точке разбора: в ночное время (с 2300 до 0600 часов) не более 5 ºС; в дневное время (с 0600 до 2300 часов) не более чем на 3ºС.

6.4. «Ресурсоснабжающая организация» не несет ответственности за перерывы в подаче тепловой энергии в случаях, оговоренных разделом 4.2 настоящего договора.

6.5. Несвоевременное внесение платы за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию), влечет за собой начисление «Потребителю» пени в размере, одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент оплаты, от невыплаченных в срок сумм, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической выплаты включительно. (Жилищный кодекс РФ ст. 155),

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 августа 2010г., действует по 31 декабря 2010г. и считается продленным на следующий календарный год, если до окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

7.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у «Ресурсоснабжающей организации», второй – у «Потребителя».

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСЬ

«Ресурсоснабжающая организация»

Открытое акционерное общество

«Теплосеть»

г. Невинномысск

Ставропольского края

Бульвар Мира , 36. Б. Невинномысск,

Ставропольский край, 357114

Тел/факс: 8 (86554) 6-73-44

ОГРН/ОКПО 1102648001114/21971200

ИНН/КПП 2631054298/263101001

Р/С 40702810660250000339

в Северо-Кавказком Банке СБ. РФ г. Ставрополь

БИК 040702660, ОКПО 21971200

К/С 30101810600000000660

ОКВЭД 40.30.3, ОКАТО 07424000000

ОКОПФ 47, ОКОГУ 49001

ОКФС 14, ОКТМО 07724000

Генеральный директор Самойлович А.В.

м.п., подпись

**ДОГОВОР поставки коммунального ресурса (тепловой энергии, теплоносителя)**

**собственникам и пользователям жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме**

**\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2013г.** **г.Невинномысск**

Открытое акционерное общество «Теплосеть» город Невинномысск Ставропольского края, именуемое в дальнейшем «Ресурсоснабжающая организация», в лице директора Самойловича Анатолия Владимировича, действующего на основании Устава, с одой стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Адрес)

именуемый в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

* Потребитель – лицо, пользующееся на праве собственности или ином законном основании помещением
  + многоквартирном доме, жилым домом, домовладением, потребляющее коммунальные ресурсы;
* Ресурсоснабжающая организация – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы,

осуществляющее поставку коммунального ресурса.

Коммунальный ресурс – тепловая энергия, теплоноситель для бытового потребления, предназначенные для отопления и горячего водоснабжения.

* Граница эксплуатационной ответственности - наружная грань стены многоквартирного дома «Потребителя».
  + Акцепт – полное и безоговорочное принятие «Потребителем» условий Договора
  + Норматив потребления – количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, утверждаемый в порядке, установленном действующим законодательством, и применяемый для расчета размера платы за коммунальные ресурсы при отсутствии приборов учета у потребителя.
    - связи с существенными изменениями законодательства РФ в сфере теплоснабжения, вступившими в силу в 2012г.
* разработкой новой редакции публичного договора теплоснабжения, считать ранее действующие договора теплоснабжения прекратившими свое действие с 01.01.2013г.

Согласием на заключение договора (акцептом) считается фактическое подключение к присоединенной сети (п.1 ст. 540 Гражданского кодекса РФ) и фактическое использование коммунального ресурса (тепловой энергии) для центрального отопления и (или) горячего водоснабжения (п.3 ст. 438 Гражданского кодекса РФ).

Потребитель, акцептовавший оферту, рассматривается как лицо, вступившее с «Ресурсоснабжающей организацией» в договорные отношения на следующих условиях:

* + 1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1. «Ресурсоснабжающая организация» поставляет до границы эксплуатационной ответственности, а «Потребитель» приобретает коммунальные ресурсы (тепловую энергию, теплоноситель) для отопления и горячего водоснабжения (далее – коммунальные ресурсы) принадлежащего ему жилого помещения или нежилого помещения, а также соответствующей доли помещений общего имущества в многоквартирном доме.
   1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
2. Параметры качества тепловой энергии (температура подачи теплоносителя, давление и расход теплоносителя,

достаточные для поддержания температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 ºС(в угловых комнатах не ниже + 20 оС) и температуры горячей воды, устанавливаются в соответствии с требованиями технических регламентов и обязательными требованиями государственных стандартов

1. Отопительный период начинается (заканчивается) в соответствии со сроками, устанавливаемыми органом местного самоуправления, при установлении среднесуточной температуры наружного воздуха ниже (выше) +8 ºС в течение пяти суток подряд.
   1. Обслуживание внутридомовых инженерных систем отопления и горячего водоснабжения, ограждающих конструкций жилого дома, а также обеспечение холодной водой для подогрева, осуществляется лицами, привлекаемыми по договору собственниками помещений многоквартирного дома.

**3. ПОРЯДОК УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

3.1.Объем поставляемых коммунальных ресурсов на отопление и горячее водоснабжение определяется «Ресурсоснабжающей организацией» в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных постановлением Правительства РФ № 307 от 23.05.2006 г. (далее – Правила № 307), Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011(далее – Правила № 354) с учетом показаний коллективных (общедомовых) и (или) индивидуальных приборов учета, а при их отсутствии - по установленным нормативам потребления.

3.2.Потребитель коммунальных услуг в многоквартирном доме отдельно вносит плату за коммунальные услуги, потребляемые в процессе использования общего имущества (коммунальные услуги, предоставленные на общедомовые нужды).

3.2. Общая площадь жилого помещения (квартиры) «Потребителя» для расчета платы за отопление, определена как суммарная площадь жилых комнат и подсобных помещений без учета неотапливаемых лоджий, балконов, веранд, террас, тамбуров и на момент заключения договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ м2.

3.3.Число граждан, зарегистрированных, проживающих (в том числе временно) в жилом помещении «Потребителя» на момент заключения договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ чел. При отсутствии прибора учета и расчетах по нормативам

потребления при изменении числа зарегистрированных, проживающих (в том числе временно) количество тепловой энергии, теплоносителя, потребленных на нужды горячего водоснабжения, определяется на измененное количество человек.

3.4. Перерасчет за коммунальные услуги на общедомовые нужды при временном отсутствии «Потребителя» в жилом помещении не производится.

* 1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

1. **«Ресурсоснабжающая организация» обязана:** 
   * 1. Поставлять тепловую энергию, теплоноситель «Потребителю» в объемах, обеспечивающих бесперебойное отопление помещений «Потребителя» в течение отопительного периода**.**
     2. Поставлять тепловую энергию, теплоноситель «Потребителю» на горячее водоснабжение в объемах, необходимых «Потребителю» в соответствии с нормативами потребления.
     3. Поддерживать на границе эксплуатационной ответственности параметры качества тепловой энергии, установленные п.2.1. настоящего договора, при исправном техническом состоянии внутридомовых систем отопления, горячего водоснабжения и ограждающих конструкций жилого дома.
     4. Информировать «Потребителя» о дате начала проведения планового перерыва в предоставлении коммунальных услуг не позднее чем за 10 рабочих дней до начала перерыва.
     5. Своевременно уведомлять «Потребителя» об изменении тарифа на тепловую энергию, нормативов потребления тепловой энергии, условиях оплаты в порядке, установленном действующим законодательством.

**4.2. «Ресурсоснабжающая организация в праве»:**

* + - 1. Приостанавливать или ограничивать подачу потребителю коммунальных ресурсов, в случае:
  + наличия у потребителя задолженности по оплате 1 коммунальной услуги в размере, превышающем сумму 3 месячных размеров платы за коммунальную услугу, исчисленных исходя из норматива потребления коммунальной услуги независимо от наличия или отсутствия индивидуального или общего (квартирного) прибора учета и тарифа на соответствующий вид коммунального ресурса, действующих на день ограничения предоставления коммунальной услуги, при условии отсутствия заключенного потребителем-должником с исполнителем соглашения о погашении задолженности и (или) при невыполнении потребителем-должником условий такого соглашения.
* возникновения или угрозы возникновения аварийной ситуации в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения, по которым осуществляются водо-, тепло-, электро- и газоснабжение, а также водоотведение - с момента возникновения или угрозы возникновения такой аварийной ситуации;
* возникновения стихийных бедствий и (или) чрезвычайных ситуаций, а также при необходимости их локализации и устранения последствий - с момента возникновения таких ситуаций, а также с момента возникновения такой необходимости;
* выявления факта несанкционированного подключения внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам или централизованным сетям инженерно-технического обеспечения - с момента выявления несанкционированного подключения;
* использования потребителем бытовых машин (приборов, оборудования), мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исполнителем исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем и доведенные до сведения потребителей, - с момента выявления нарушения;
* получения исполнителем предписания органа, уполномоченного осуществлять государственный контроль и надзор за соответствием внутридомовых инженерных систем и внутриквартирного оборудования установленным требованиям, о необходимости введения ограничения или приостановления предоставления коммунальной услуги, в том числе предписания органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного на осуществление государственного контроля за соответствием качества, объема и порядка предоставления коммунальных услуг установленным требованиям, о неудовлетворительном состоянии внутридомовых инженерных систем (за техническое состояние которых отвечает собственник жилого дома) или внутриквартирного оборудования, угрожающем аварией или создающем угрозу жизни и безопасности граждан, - со дня, указанного в документе соответствующего органа.
  + 1. Проверять состояния установленных и введенных в эксплуатацию индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей, факта их наличия или отсутствия;
    2. Проверять достоверность, представленных «Потребителем» сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей путем сверки их с показаниями соответствующего прибора учета на момент проверки.

4.2.4. Определять размер платы за потребленный коммунальный ресурс на горячее водоснабжение по

установленным нормативам потребления на горячее водоснабжение в случаях:

* непредставления потребителем, показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета более 3 расчетных периодов подряд;
* истечения срока поверки индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора ,
* выявления неисправности хотя бы одного индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора, либо нарушения целостности на нем пломб, самовольного демонтажа водомера или осуществления действия, направленного на искажение их показаний или повреждение, за период с момента последней проверки показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора.
  1. Производить перерасчет размера платы «Потребителю» за коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель) в случае искажения «Потребителем» исходных данных (общая площадь, количество проживающих и т.п.) за период с момента возникновения указанного действия.
  2. Отказать «Потребителю» в перерасчете размера платы за коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель) в случае несвоевременного информирования «Ресурсоснабжающей организации» об изменении оснований и условий пользования коммунальным ресурсом (тепловой энергией, теплоносителем), предусмотренных п.

4.3.7. настоящего договора, а также в случаях несоблюдения «Потребителем» порядка установления факта

предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превыщающими установленную продолжительность.

**4.3. «Потребитель» обязан:**

1. Ознакомиться с правилами предоставления коммунальных услуг гражданам.
2. При авариях на внутридомовых инженерных системах отопления и горячего водоснабжения, а также при иных нарушениях, возникающих при использовании тепловой энергии, немедленно сообщать о них в аварийную службу «Ресурсоснабжающей организации» по тел**. 3-05-53.**
3. В целях учета коммунального ресурса (тепловой энергии, теплоносителя), поставляемого «Потребителю», использовать коллективные (общедомовые), общие (квартирные) или индивидуальные приборы учета, внесенные в государственный реестр средств измерений.
4. Обеспечить сохранность пломб на коллективных (общедомовых), общих (квартирных) или индивидуальных приборах учета и распределителях, установленных в жилом помещении.
5. Допускать в занимаемое жилое помещение работников и представителей «Ресурсоснабжающей организации» (в том числе работников аварийных служб), представителей органов государственного контроля и надзора для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного оборудования, снятия показаний приборов учета и выполнения необходимых работ.
6. Ежемесячно, в срок до 10 числа месяца, следующего за истекшим, в полном объеме вносить плату за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель) на основании платежных документов, представляемых « Ресурсоснабжающей организацией».
7. Информировать «Ресурсоснабжающую организацию» об изменениях оснований и условий пользования коммунальным ресурсом (тепловой энергией, теплоносителем) не позднее 5 рабочих дней с даты произошедших изменений.
8. Ежемесячно вносить в платежные документы, текущие показания индивидуальных приборов учета (водомеров горячей воды). Передавать показания в абонентский отдел Ресурсоснабжающей организации, в период с 23-го по 25-е текущего месяца, но не позднее 26-го числа текущего месяца, по телефону: 7-27-49; 7-14-14, 6-53-66, а так же электронной почте: GVS-teploset@mail.ru.
9. Нести иные обязанности, предусмотренные Жилищным кодексом РФ, иными федеральными законами и договором.
10. Не передавать право на приобретение коммунального ресурса (тепловую энергии, теплоноситель), предусмотренное настоящим договором, другим физическим и юридическим лицам без письменного разрешения Ресурсоснабжающей организации.
11. При переходе права собственности или иного законного основания пользования помещением в многоквартирном доме уведомить об этом Ресурсоснабжающую организацию и произвести полную оплату использованных коммунальных ресурсов.

**4.4. «Потребителю» запрещается:**

1. Использовать бытовые машины (приборы, оборудование), мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исполнителем исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем и доведенные до сведения потребителей;
2. Производить слив теплоносителя из системы отопления без разрешения исполнителя;
3. Самовольно демонтировать или отключать обогревающие элементы, предусмотренные проектной и (или) технической документацией на многоквартирный или жилой дом, самовольно увеличивать поверхности нагрева приборов отопления, установленных в жилом помещении, свыше параметров, предусмотренных проектной и (или) технической документацией на многоквартирный или жилой дом;
4. Самовольно нарушать пломбы на приборах учета и в местах их подключения (крепления), демонтировать приборы учета и осуществлять несанкционированное вмешательство в работу указанных приборов учета;
5. Несанкционированно подключать оборудование потребителя к внутридомовым инженерным системам или к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения напрямую или в обход приборов учета, вносить изменения во внутридомовые инженерные системы.

4.5. «Потребитель» вправе:

4.5.1.Получать в необходимых объемах коммунальные ресурсы надлежащего качества.

4.5.2.Получать информацию от «Ресурсоснабжающей организации» в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора.

4.5.3.Требовать изменения размера платы за коммунальные ресурсы при предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также за период временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении при расчетах за услуги горячего водоснабжения по нормативам потребления и наличии подтверждающих отсутствие документов.

**5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

5.1**.** Плата за коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель), потребленный по условиям настоящего договора, вносится «Потребителем» ежемесячно до 10-го числа месяца следующего за истекшим, в кассе «Ресурсоснабжающей организации», по адресу: г.Невинномысск Б.Мира 21а, а также в пунктах приема оплаты города Невинномысска, в филиалах ФГУП «Почта-России» и в филиалах банка СБ РФ г. Ставрополь, а также в отделениях банков, оказывающих услуги по зачислению денежных средств на счет «Ресурсоснабжающей организации

5.2. Размер платы за коммунальные услуги рассчитывается по тарифам (ценам) для потребителей, установленным ресурсоснабжающей организации в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

5.3**.** Расчетный период составляет один календарный месяц с 1 числа месяца по 1 число следующего месяца.

5.4*.* При возникновении неоплаченной задолженности за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель), все поступающие платежи от «Потребителя» (или в пользу «Потребителя») зачисляются в погашение этой задолженности, независимо от указанного в платежных документах срока, до полного ее погашения.

**6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1*.* Границей эксплуатационной ответственности Сторон за состояние и обслуживание тепловых сетей является – наружная грань стены многоквартирного дома «Потребителя».

6.2*.* При нарушении «Ресурсоснабжающей организацией» и «Потребителем» настоящего договора к нарушителю применяются санкции в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором.

6.3*.* «Ресурсоснабжающая организация» несет ответственность за нарушение режимов поставки и параметров качества тепловой энергии, теплоносителя в пределах границ эксплуатационной ответственности в случаях понижения температуры воздуха в отапливаемых помещениях и температуры горячей воды ниже нормативных величин:

6.4. «Ресурсоснабжающая организация» освобождается от ответственности за неисполнение обязательств или за ненадлежащее исполнение обязательств, если докажет, что неисполнение обязательств или их ненадлежащее исполнение произошло вследствие непреодолимой силы, а также по иным основаниям, предусмотренным законом

6.5. Если «Потребитель» не уведомил «Ресурсоснабжающую организацию» о выезде из занимаемого помещения и переходе обязанностей «Потребителя» новому собственнику, а последний, в установленный настоящим договором срок, не сообщил «Ресурсоснабжающей организации» о принятии на себя обязанностей «Потребителя», то новый собственник несет ответственность за пользование системами теплоснабжения.

6.5. Несвоевременное внесение платы за потребленный коммунальный ресурс (тепловую энергию, теплоноситель), влечет за собой начисление «Потребителю» пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент оплаты, от невыплаченных в срок сумм, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической выплаты включительно. (Жилищный кодекс РФ ст. 155).

* 1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 201\_\_\_г. и считается пролонгированным на следующий год, если до окончания срока его действия не последует письменного заявления от одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.
2. Подписывая настоящий договор в целях соблюдения действующего законодательства, «Потребитель» своей волей и в своем интересе дает «Ресурсоснабжающей организации» согласие на обработку с использованием средств автоматизации либо без использования таковых (в том числе на сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение,

уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, обезличивание, удаление, уничтожение) его

персональных данных, указанных в настоящем договоре, сведений о произведенном начислении платы за коммунальные ресурсы (тепловую энергию) (объеме, стоимости), произведенных платежах, задолженности по оплате за коммунальные ресурсы (тепловую энергию) (авансе) по данному договору, в целях предоставления их кредитным организациям, иным операторам, в том числе по приему платежей, платежным субагентам в целях обеспечения «Потребителю» возможности осуществления платежей за коммунальные ресурсы (тепловую энергию, теплоноситель) с использованием автоматизированных систем их приема и обработки, а также в органы социальной защиты населения для обеспечения выплат компенсаций на оплату за коммунальные ресурсы(тепловую энергию, теплоноситель) и начисления субсидий, в иных целях, не противоречащих интересам «Потребителя», в иные учреждения и организации.

Согласие дается «Ресурсоснабжающей организации» на весь срок действия настоящего договора и может быть отозвано Потребителем в любой момент времени путем передачи «Ресурсоснабжающей организации» подписанного» Потребителем» письменного заявления.

7.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у «Ресурсоснабжающей организации», второй – у «Потребителя».

**«Ресурсоснабжающая организация»**

Открытое акционерное общество «Теплосеть» г. Невинномысск

Ставропольского края Бульвар Мира , 36. Б. Невинномысск, Ставропольский край, 357114

Тел/факс: 8 (86554) 6-73-44 ОГРН/ОКПО 1102648001114/21971200 ИНН/КПП 2631054298/263101001 Р/С 40702810660250000339

в Северо-Кавказком Банке СБ. РФ г. Ставрополь БИК 040702660, ОКПО 21971200 К/С 30101810600000000660 ОКВЭД 40.30.3, ОКАТО 07424000000

ОКОПФ 47, ОКОГУ 49001

ОКФС 14, ОКТМО 07724000

**«Потребитель »**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилия

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Имя

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отчество

**Ул.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Дом № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_квартира\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Дата рождения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Место рождения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Паспортные данные собственника**

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_серия\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Выдан «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

Кем \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |
| --- |
| Приложение №3 |
| Технико-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов централизованной системы теплоснабжения |

«Модернизация котельной №4 по ул.Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной №3 по ул.Степная, 67б»

Исходные данные для проектирования:

**1.Тепловая нагрузка**:

Всего – 0,723 Гкал/час (уточнить при проектировании) в т.ч.отопление – 0,615 Гкал/час (уточнить при проектировании)

вентиляция – 0,108 Гкал/час (уточнить при проектировании) в т.ч.

\*пожарная часть – 74 494,78 Ккал/час (отопление)- 13 709,16 Ккал/час (вентиляция)

\*магазин «Каролина» -3 029,83 Ккал/час (отопление)

\* АБК ОАО «СтройБытГарант» - 31 735,09 Ккал/час (отопление)

- 6 265, 13 Ккал/час (вентиляция)

\* Гараж ОАО «СтройБытГарант» - 42 978,78 Ккал/час (отопление)

\* Типография - 202 040,82 Ккал/час (отопление)- 66 291,64 Ккал/час (вентиляция)

\* Гараж типографии - 44 293,46 Ккал/час (отопление)

\* Теплица (Лит.А-1) - 77 082,24 Ккал/час (отопление)

\* Теплица (Лит.А-2)- 48 912,35 Ккал/час (отопление)

\* Теплица (Лит.Е) - 42 118,97 Ккал/час (отопление)

\* Столярная мастерская -22 395,03 Ккал/час (отопление)- 21 264,18 Ккал/час (вентиляция)

\* Похоронное бюро- 25 958,21 Ккал/час (отопление)

\* Комната мастеров- 1 298,70 Ккал/час (отопление)

\* Жилой дом по ул.Первомайская -3 294,0 Ккал/час (отопление)

**2.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды – 95 оС
2. Температура обратной сетевой воды - 70 оС

**3. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

**Проектом предусмотреть:**

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91 суммарной мощностью позволяющей вывести из эксплуатации котельную №3 по ул.Степная, 67Б
2. При подборе мощности котлов предусмотреть их работу на пониженных нагрузках в пределах 0,15 – 0,25 Гкал/час
3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений по

телефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS- сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.

1. ХВО - комплексонаты
2. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурного графика) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплопотребляющих установок без постоянного обслуживающего персонала.
3. Запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
4. Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
5. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1а. Неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

* 1. повышение или понижение давления газа перед горелками
  2. уменьшение разрежения в топке
  3. погасание факела горелок
  4. повышение температуры воды на выходе из котла
  5. повышение давления воды на выходе из котла
  6. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана

газоснабжения котельной.

1в. Сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела

воспламеняемости природного газа.

1г. Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)

1д. Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация)

1. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна передаваться оперативная информация:

- расход газа

- давление газа в трубопроводах перед котлами

- температура воды в подающем и обратном трубопроводах

- давление воды в подающем и обратном трубопроводах

- разрежение в топках котлов

- температура воды в котлах

- работа насосов

- наличие напряжения электропитания

10.Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу

11. Реконструкцию тепловых сетей от котельных №№3,4 в единую тепловую сеть, источником теплоснабжения которой является модернизированная котельная №4.

«Модернизация котельной №5 с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации по улице Апанасенко, 15-а.»

Исходные данные для проектирования:

**1.Тепловая нагрузка:**

Отопление- 1420000 ккал/час (уточнить при проектировании)

**2.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды – 95 оС
2. Температура обратной сетевой воды - 70 оС

**3. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

**Проектом предусмотреть:**

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 91%.
2. ХВО – комплексонаты.
3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с
4. оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений по телефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS-сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.
5. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурного графика) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплопотребляющих установок без постоянного обслуживающего персонала.
6. Запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
7. Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
8. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1а. Неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

* 1. повышение или понижение давления газа перед горелками
  2. уменьшение разрежения в топке
  3. погасание факела горелок
  4. повышение температуры воды на выходе из котла
  5. повышение давления воды на выходе из котла
  6. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана

газоснабжения котельной.

1в. Сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела

воспламеняемости природного газа.

1г. Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)

1д. Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация)

1. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна передаваться оперативная информация:

- расход газа

- давление газа в трубопроводах перед котлами

- температура воды в подающем и обратном трубопроводах

- давление воды в подающем и обратном трубопроводах

- разрежение в топках котлов

- температура воды в котлах

- работа насосов

- наличие напряжения электропитания

1. Способ передачи информации в диспетчерскую–радиостанцией по радиочастотному каналу

**«**Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: №7 по ул.Школьная, 52»

Исходные данные для проектирования:

**1.Тепловая нагрузка:**

всего – 0, 20 Гкал/час (уточнить при проектировании)

**2.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды – 95 оС
2. Температура обратной сетевой воды - 70 оС

**Система теплоснабжения**:

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

**Проектом предусмотреть:**

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91
2. ХВО – комплексонаты
3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений по телефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS- сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.
4. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурного графика) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплопотребляющих установок без постоянного обслуживающего персонала.
5. Запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
6. Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
7. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1а. Неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

* 1. повышение или понижение давления газа перед горелками
  2. уменьшение разрежения в топке
  3. погасание факела горелок
  4. повышение температуры воды на выходе из котла
  5. повышение давления воды на выходе из котла
  6. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана

газоснабжения котельной.

1в. Сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела воспламеняемости природного газа.

1г. Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)

1д. Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация)

1. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна передаваться оперативная информация:
   1. - расход газа
   2. - давление газа в трубопроводах перед котлами
   3. - температура воды в подающем и обратном трубопроводах
   4. - давление воды в подающем и обратном трубопроводах
   5. - разрежение в топках котлов
   6. - температура воды в котлах
   7. - работа насосов
   8. - наличие напряжения электропитания
2. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу

«Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: №12 по улице Кооперативная, 98»

Исходные данные для проектирования:

**1.Тепловая нагрузка:**

Всего – 0,58 Гкал/час (уточнить при проектировании)

**2.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды – 95 оС
2. Температура обратной сетевой воды - 70 оС

**3. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

**Проектом предусмотреть:**

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91
2. ХВО – комплексонаты
3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений потелефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS- сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.
4. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурного графика) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплопотребляющих установок без постоянного обслуживающего персонала.
5. Запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
6. Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
7. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1а. Неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

* 1. повышение или понижение давления газа перед горелками
  2. уменьшение разрежения в топке
  3. погасание факела горелок
  4. повышение температуры воды на выходе из котла
  5. повышение давления воды на выходе из котла
  6. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана

газоснабжения котельной.

1в. Сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела

воспламеняемости природного газа.

1г. Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)

1д. Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация)

1. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна передаваться оперативная информация:

- расход газа

- давление газа в трубопроводах перед котлами

- температура воды в подающем и обратном трубопроводах

- давление воды в подающем и обратном трубопроводах

- разрежение в топках котлов

- температура воды в котлах

- работа насосов

- наличие напряжения электропитания

1. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу

**«**Модернизация котельной №18 по ул.Урожайная, 7А с целью замены оборудования, его автоматизация и диспетчеризация»

Исходные данные для проектирования:

**1. Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 95 оС
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 оС
3. Давление в точке присоединения (на входе в насосную):

- в подающем трубопроводе Р1= 4,1 кГ/см2

- в обратном трубопроводе Р2 = 4,0 кГ/см2

**2. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая

**3. Проектом предусмотреть:**

1. 3.1.Демонтаж существующего оборудования котельной в т.ч. котельного, газового и насосного
2. Установку современного насосного оборудования с КПД не ниже 0,8.
3. Диспетчеризацию насосного оборудования в т.ч.
4. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации должны обеспечить автоматическую работу оборудования насосной без постоянного обслуживающего персонала.
5. Запуск насосов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
6. 3.9.3.Насосная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
7. 3.3.4.На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

- неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения (при этом в насосной фиксируется причина вызова)

- Сигнал о несанкционированном доступе в здание насосной (охранная сигнализация)

- Сигнал о возгорании в помещениях насосной (пожарная сигнализация).

1. 3.3.5.На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна быть выведена оперативная информация:

- температура воды в подающем и обратном трубопроводах

- давление воды в подающем и обратном трубопроводах

1. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу.

**«**Реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 159 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от ТК II/23 улицы Гагарина, 37 до улицы 3 Интернационала, 1»

Исходные данные для проектирования:

**1.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 оС
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 оС
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 оС
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 оС
5. Давление в точке присоединения:

- в подающем трубопроводе Р1= 5,2 кгс/см2

- в обратном трубопроводе Р2 = 4,5 кгс/см2

**2. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая

-диаметр трубопроводов - 159 мм

**3. Проектом предусмотреть:**

1. .Бесканальный способ прокладки тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией с учетом СОДК.
2. Компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию.
3. Запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям
4. Штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды (спускные устройства)
5. Штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники)
6. Защиту тепловой сети дорожными плитами в местах ее прохождения через внутриквартальные дороги
7. Границы проектирования: тепловая сеть в районе улицы Гагарина, 37 от ТК II/23 до улицы 3 Интернационала, 1.

**«**Реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции в 3 МКР от ТК16/3 ул. Гагарина 43Б до ТК 19/3 ул. Степная 4А»

Исходные данные для проектирования:

**1. Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 оС
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 оС
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 оС
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 оС
5. Давление в точке присоединения:

- в подающем трубопроводе Р1= 4,9 кГ/см2

- в обратном трубопроводе Р2 = 4,6 кГ/см2

**2. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая

-диаметр трубопроводов - 219 мм

. **Проектом предусмотреть:**

1. .Бесканальный способ прокладки тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией с учетом СОДК.
2. Компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию.
3. Запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям
4. . Штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды (спускные устройства)
5. Штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники)
6. Защиту тепловой сети дорожными плитами в местах ее прохождения через внутриквартальные дороги
7. Границы проектирования: тепловая сеть в районе улицы Гагарина, 43 Б от ТК 16/3 до ТК 19/3 улицы Степная 4А

«Реконструкция трубопроводов тепловой сети Ф325, Ф219 с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от жилого дома ул.Калинина, 169 до жилого дома ул. Калинина, 182 ТК3-31 и до ул. Кочубея, 177»

Исходные данные для проектирования:

**1.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 105 оС
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 оС
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 оС
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 оС
5. Давление в точке присоединения:

- в подающем трубопроводе Р1= 6,3 кГ/см2

- в обратном трубопроводе Р2 = 6,0 кГ/см2

**2. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая
3. диаметр трубопроводов:

\* от (.) А до (.) В – 325 мм

\* от (.) В до (.) С - 219 мм

\* от (.) В до (.) D – 325 мм

**Проектом предусмотреть:**

1. Бесканальный способ прокладки тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией.
2. Компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию
3. Запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям
4. . Штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуск воды(спускные устройства)
5. Штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники)
6. Защиту тепловой сети дорожными плитами в местах ее прохождения через внутриквартальные дороги
7. Демонтаж строительных конструкций и трубопроводов существующей тепловой сети от жилого дома ул.Калиниа, 169 до жилого дома ул. Калинина, 182 (ТК3-31) и до ТС ввода на жилой дом по ул. Кочубея, 177
8. Границы проектирования: тепловая сеть в районе жилого дома Калинина, 169 – ТК31 - воздушная тепловая сеть ввода в жилой дом Кочубея, 177

**«**Строительство тепловой сети диаметром 159 мм от ОВО по ул.Ленина до средней образовательной школы №3 с модернизацией котельной №8 в подкачивающую насосную»

Исходные данные для проектирования:

**1.Параметры теплоснабжения:**

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 оС
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 оС
3. Давление в точке присоединения:

- в подающем трубопроводе Р1= 4,0 кГ/см2

- в обратном трубопроводе Р2 = 3,8 кГ/см2

- высота отапливаемого здания – 7,9 м

**2. Система теплоснабжения:**

1. двухтрубная
2. закрытая
3. диаметр трубопроводов 159 мм

**3. Проектом предусмотреть:**

1. Бесканальный способ прокладки тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией.
2. Защиту тепловой сети: футляром - в месте ее прохождения через ул.Первомайская, дорожными плитами - в местах ее прохождения через внутриквартальные дороги
3. Компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию
4. Запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям
5. Штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуск воды(спускные устройства)
6. Штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники)
7. Демонтаж существующего оборудования котельной в т.ч. котельного, газового и насосного
8. Установку современного насосного оборудования с КПД не ниже 0,8
9. Диспетчеризацию насосного оборудования в т.ч.
10. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации должны обеспечить автоматическую работу оборудования насосной без постоянного обслуживающего персонала.
11. Запуск насосов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей автоматически.
12. Насосная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
13. .На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

- неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения (при этом в насосной фиксируется причина вызова)

- Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)

- Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).

.На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна быть выведена оперативная информация:

- температура воды в подающем и обратном трубопроводах

- давление воды в подающем и обратном трубопроводах

1. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу
2. Границы проектирования: тепловая сеть в районе ОВО - котельная №8 по ул.Ленина, 107.