

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НЕВИННОМЫССКА

СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.06.2020 г. Невинномысск № 893

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года

В соответствии с федеральными законами от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановляю:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города Невинномысска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации города Невинномысска Полякова Р.Ю.

Глава города Невинномысска

Ставропольского края М.А. Миненков

Приложение

к постановлению администрации

города Невинномысска

от 17.03.2020 № 893

Актуализированная схема

теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года

Введение

Схема теплоснабжения города Невинномысска до 2029 года, утверждена постановлением администрации города Невинномысска от 29 декабря 2014 г. № 4062.

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.

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

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

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения города Невинномысска до 2029 года является Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=84E8A887291C82E267D3FE4021D0A8E87983BDD10434CCC43EA368C02E1CDB2951DBFF5EEA7FAB91401BF4EF32GC28I) от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ([статья 23](consultantplus://offline/ref=84E8A887291C82E267D3FE4021D0A8E87983BDD10434CCC43EA368C02E1CDB2943DBA752EA76B694430EA2BE749DB8B849D436D6009E2321G623I). 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, утвержденый Решением Думы города Невинномысска от 25.12.2012 № 335-31;

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

1.1. Краткая характеристика территории

Город Невинномысск находится в Предкавказье, на Ставропольской возвышенности по берегам реки Кубань при впадении в нее реки Большой Зеленчук. Население города составляет 116,751 тыс. человек, в том числе экономически активного населения – 68,210 тыс. человек. Невинномысск является стратегическим транспортным коридором Ставропольского края: Через город проходит федеральная автотрасса «Кавказ», начинаются дороги в сопредельные республики Кавказа; через город проходит железная дорога Ростов - Армавир - Минеральные воды, начинается железнодорожная ветка на Черкесск.

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», акционерное общество «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.

Региональный индустриальный парк «Невинномысск» крупнейшая инвестиционная площадка на территории города Невинномысска, здесь строятся предприятия различных отраслей. Общая площадь РИП «Невинномысск» составляет 804,4 га (первая очередь - 206,4 га, вторая - 296,3 га, третья - 301,7). Освоено более 400 га территории РИП «Невинномысск».

На сегодняшний день на территории РИП «Невинномысск» осуществляют деятельность 8 резидентов. Общая стоимость инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации на территории РИП «Невинномысск», составляет более 15,3 млрд рублей.

К настоящему времени запущено производство шести резидентов первой очереди РИП «Невинномысск»: металлургический завод, логистический комплекс «Терминал», производство гнутых оцинкованных металлических профилей методом холодного профилирования, радиаторный завод, комплекс по производству сухих строительных смесей, производство сэндвич-панелей и фасонных изделий.

С начала строительства РИП «Невинномысск» освоено более 13,4 млрд рублей инвестиций, создано 1423 рабочих места.

Первая очередь РИП «Невинномысск» оснащена всеми необходимыми объектами инфраструктуры

Данные по муниципальному образованию города Невинномысска на 01 апреля 2020 г. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Данные по муниципальному образованию города Невинномысска на 01.04.2020

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование населенного пункта | Площадь территории муниципального образования, км2 | Площадь территории населенного пункта, га | Численность населения, (тыс. чел.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| город Невинномысск | 98,50 | 9850 | 116,751 |

1.2. Характеристика системы 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.

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» (далее - «Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия») с подключенной нагрузкой 180 Гкал/час, что составляет 66,0% от общей нагрузки теплоснабжения города. Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3 км.

Установленная электрическая мощность Невинномысской ГРЭС составляет 1530,2 МВт (1700,2 МВт до 01.04.2015), установленная тепловая мощность - 585 Гкал/час. На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов. Основное топливо - природный газ, резервное - мазут.

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ-410.

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

Основное оборудование очереди 90 ата включает 4 котлоагрегата ТП-15 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (Екатеринбург) установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.

Основное оборудование очереди 130 ата 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 208 Гкал/час.

Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками.

В состав каждого энергоблока входят:

Котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час.

Паровая турбина К-155-130 установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 установленной электрической мощностью 160 Мвт производства Харьковского турбинного завода.

Основное оборудование ПГУ-410 включает:

трехконтурный барабанный котел-утилизатор производства CMIEnergy паропроизводительностью 355 тонн пара в час - контур низкого давления;

паровую турбину SST-900 установленной электрической мощностью

129,9 МВт производства Siemens-Schuckert, Германия;

газовую турбину SGT5-4000F установленной электрической мощностью 280,3 МВт производства SiemensAG.

Основным потребителем станции является АО «Невинномысский Азот».

Публичное акционерное общество «Ставропольэнергосбыт» (далее – ПАО «Ставропольэнергосбыт») с подключенной нагрузкой 46,9 Гкал/час, что составляет 17% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность котельной 48 Гкал/час.

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб-НШК» (далее – ООО «Теплоснаб-НШК») с подключенной нагрузкой 8,5 Гкал/час, что составляет 6,9 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 37,3 Гкал/час.

Открытое акционерное объщество «Квант-Энергия» (далее - 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 блочная модульная котельная № 21, установленной мощностью 0,344 Гкал/час, с подключенной нагрузкой 0,307 Гкал/час.

Тринадцать муниципальных котельных вырабатывают тепловую энергию для жилых домов поселка Правокубанский, ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномысска, ГБУЗ Краевой клинический противотуберкулезный диспансер Невинномысский филиал, объектов ОМВД России по городу Невинномысску, типографии, автошколы, 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 18,41 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

2.1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

2.1.1. Функциональная структура теплоснабжения

По состоянию на 01 января 2020 года:

Централизованное теплоснабжение потребителей города Невинномысска осуществляется от 19 источников:

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия»;

ПАО «Ставропольэнергосбыт»;

ООО «Теплоснаб-НШК»;

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

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

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;

Котельная № 21 г. Невинномысск, ул. Матросова, 1.

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения города Невинномысска городского округа приведена в таблице 2.

Таблица 2

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения

города Невинномысск

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч. | Подключенная нагрузка (по договорам на 2020 г.), Гкал/ч. | Длина трубопроводов теплосети (двухтрубная), м | Материальная характеристика трубопроводов теплосети (в двухтрубном исполнении), м2 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | «Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» | 300 | 180 | 83106 | 37284,29 |
| 2. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | 60 | 46,9 | 7011 | 2747,85 |
| 3. | OOO «Теплоснаб – НШК» | 37,3 | 8,5 | 500 | 500,00 |
| 4. | ОАО «Квант-Энергия» | 19,5 | 15,28 | 3680 | 1154,49 |
| 5. | Котельная № 1 ГВС | 2,56 | 0,3 | 742 | 111,60 |
| 6. | Котельная № 1 СО | - | 0,6 | 742 | 136,03 |
| 7. | Котельная № 2 | 1,12 | 0,7 | 585 | 121,30 |
| 8. | Котельная № 4 | 0,86 | 0,42 | 658 | 144,07 |
| 9. | Котельная № 6 ГВС | 1,43 | 0,08 | 514 | 100,06 |
| 10. | Котельная № 6 СО | - | 0,15 | 517 | 61,13 |
| 11. | Котельная № 7 | 1,324 | 0,5 | 32 | 6,91 |
| 12. | Котельная № 9 | 0,748 | 0,2 | 142 | 21,99 |
| 13. | Котельная № 10 | 0,043 | 0,03 | 50 | 5,70 |
| 14. | Котельная № 11 ГВС | 4,3 | 0,15 | 762 | 164,59 |
| 15. | Котельная № 11 СО | - | 0,25 | 823 | 195,61 |
| 16. | Котельная № 12 | 1,05 | 0,5 | 121 | 22,38 |
| 17. | Котельная № 14 | 0,155 | 0,138 | 82 | 17,71 |
| 18. | Котельная № 15 | 7,2 | 2,1 | 2236 | 248,91 |
| 19. | Котельная № 17 | 4,5 | 2,14 | 4283,7 | 971,33 |
| 20. | Котельная № 19 | 0,206 | 0,103 | н/д | н/д |
| 21. | Котельная № 20 | 0,245 | 0,206 | н/д | н/д |
| 22. | Котельная № 21 | 0,344 | 0,307 | н/д | н/д |
| 23. | ИТОГО | | | 109172,8 | 45214,81 |

Справочно: Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину (п. 17 ст. 1 Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии РД 153-34.0-20.523-98).

2.1.2. Источники тепловой энергии

Описание источников тепловой энергии города Невинномысск представлено в [таблицах 3](#P302) - [2](#P4251)2.

Таблица 3

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Состав турбинного оборудования | | | | | | | | |
| №  п/п | Ст. № | Марка турбины, завод изготовитель | Мощность | | Параметры свежего пара | | Год ввода в эксплуатацию | Наработка с начала эксплуатации с 01.01.2020 |
| Nуст, МВт | Qуст, Гкал/ч | Р, кг/см2 | t, °C |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М, УТМЗ | 30 | 97 | 90 | 535 | 2010 | 73182 |
| 2. | 2 | ПТ-25/30-90/10, УТМЗ | 25 | 97 | 90 | 535 | 1960 | 397491 |
| 3. | 3 | ПТ-80/100-130/13, ЛМЗ | 80 | 183 | 130 | 555 | 2005 | 70816 |
| 4. | 4 | Р-50-130/21, ЛМЗ | 50 | 208 | 130 | 555 | 1968 | 413102 |
| Состав котельного оборудования | | | | | | | | |
| №  п/п | Ст. № | Марка котла, завод изготовитель | Производительность, т/ч | | Параметры теплоносителя | | Год ввода в эксплуатацию | Наработка с начала эксплуатации на 01.01.2020 |
| Р, кг/см2 | t, °C |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | 1 | ТП-15, ТКЗ | 220 | | 100 | 540 | 1960 | 316326 |
| 2. | 2 | ТП-15, ТКЗ | 220 | | 100 | 540 | 1960 | 332767 |
| 3. | 3 | ТП-15, ТКЗ | 220 | | 100 | 540 | 1962 | 265508 |
| 4. | 3А | ТП-15, ТКЗ | 220 | | 100 | 540 | 1965 | 241331 |
| 5. | 4 | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | 140 | 560 | 1968 | 289965 |
| 6. | 5 | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | 140 | 560 | 1972 | 209687 |
| 7. | 5А | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | 140 | 560 | 1974 | 205562 |
| Бойлерная установка | | | | | | | | |
| №  п/п | Ст. № | Марка | Год ввода в эксплуатацию | | Поверхность теплообмена, м2 | | Давление, кг/см2 | Расход сетевой воды, м3/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 |
| 1. | ОБ-1А | ПСВ-500-3-23 | 1972 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 2. | ОБ-1Б | ПСВ-500-3-23 | 1972 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 3. | ОБ-2А | ПСВ-500-3-23 | 1973 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 4. | ОБ-2Б | ПСВ-500-3-23 | 1973 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 5. | ОБ-3А | ПСВ-500-3-23 | 2005 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 6. | ОБ-3Б | ПСВ-500-3-23 | 2005 | | 500 | | 16 | 1150 |
| 7. | ПБ-1 | ПСВ-500-14-23 | 1972 | | 500 | | 16 | 1800 |
| 8. | ПБ-2 | ПСВ-500-14-23 | 1973 | | 500 | | 16 | 1800 |
| 9. | ПСГ | ПСГ | 2005 | | 1380 | | 16 | 3000 |
| Дымовые трубы | | | | | | | | |
| №  п/п | Ст. № | Высота | Диаметр устья, м | | Материал | | Ст. № подключенных к трубе котлов | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | |
| 1. | 1 | 120 | 6,3 | | железобетон | | 1, 2, 3, 3А | |
| 2. | 2 | 120 | 6,9 | | железобетон | | 4, 5, 5А | |
| Насосные агрегаты | | | | | | | | |
| №  п/п | Ст. № | Марка | Год ввода в эксплуатацию | Производительность, м3/ч | Напор, м вод. ст. | Мощность, кВт/ч | | Частота вращения, об./мин. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 |
| 1. | НТС-1А | 14Д6М | 1965 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 2. | НТС-1Б | 14Д6М | 1965 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 3. | НТС-1В | 14Д6М | 1965 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 4. | НТС-2А | 14Д6М | 1971 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 5. | НТС-2Б | 14Д6М | 1971 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 6. | НТС-2В | 14Д6М | 1971 | 850 | 137 | 630 | | 1450 |
| 7. | НТС-3А | СЭ-1250-140-11 | 2003 | 1250 | 140 | 630 | | 1500 |
| 8. | НТС-3Б | СЭ-1250-140-11 | 2003 | 1250 | 140 | 630 | | 1500 |
| 9. | НТС-3В | СЭ-1250-140-11 | 2003 | 1250 | 140 | 630 | | 1500 |
| 10. | НПТС-1А | КМ-100-80-160 | 1996 | 100 | 32 | 30 | | 2900 |
| 11. | НПТС-1Б | КМ-100-80-160 | 1996 | 100 | 32 | 30 | | 2900 |
| 12. | НПТС-2А | К-90-55 | 1990 | 90 | 55 | 18,5 | | 2900 |
| 13. | НПТС-2Б | К-90-55 | 1990 | 90 | 55 | 18,5 | | 2900 |
| 14. | НПТС-3А | К-100-80-160 | 1997 | 100 | 32 | 15 | | 2900 |
| 15. | НПТС-3Б | К-100-80-160 | 1977 | 100 | 32 | 15 | | 2900 |

Таблица 4

ООО «Теплоснаб-НШК» Котельная НШК

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельное оборудование | | | | | |
| №  п/п | Наименование | Режим работы | Мощность, Гкалл/час | Год установки | Количество |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | ДКВР 20/13 (к/а № 4, к/а № 6) | паровой | 13,2 \* 2 = 26,4 | 1977 | 2 |
| 2. | КВГ-2,5-95 (к/а № 1, к/а № 2) | водогрейный | 2,15 \* 2 = 4,3 | 1998 | 2 |
| 3. | ДЕ-10/14 (к/а № 7) | паровой | 6,6 \* 1 = 6,6 | 2013 | 1 |
| Подогреватели | | | | | |
| №  п/п | Наименование | | Производительность, Гкалл/час | Количество | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | |
| 1. | Подогреватель ПП 1-32-07-2 ГВС | | 5,57 | 2 | |
| 2. | Подогреватель ПП 1-76-2-2 СО | | 6,6 | 5 | |
| Водоподготовительные установки | | | | | |
| №  п/п | Наименование | Схема ХВО | Производительность, т/ч. | Кол-во фильтров ДУ 2000 мм | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| 1. | Водоподготовка | двухступенчатая | 60 \* 5 = 300 | 5 | |

Таблица 5

ОАО «Квант-Энергия»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование оборудования | Кол-во | Характеристика | Год ввода в эксплуатацию | Мощность, Гкалл/час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Газовый паровой котел ДКВР-10/13 | 3 | 10 тонн пара в час Р = 13 кгс/см2 | 1972 | 19,5 |
| 2. | Сетевой пароводяной бойлер | 4 | 4,75 Гкалл/час | 2008 | 19 |
| 3. | Сетевой насос Д-320 | 4 | № - 100 кВт, Q - 320 м3, Н - 70 м | 2005 | - |

Таблица 6

ПАО «Ставропольэнергосбыт»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основное оборудование | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование и характеристика оборудования | Кол-во ед. | Обозначение по схеме | Марка | Теплопроизвод. Гкал/час | Раб  очие давление кг/с м2 | Год ввода | Мощ. Двиг. кВт | Тип котла |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Котел 1 до 10 Гк/ч. | 1 | К-1 | дквр10/12 | 8,86 | 7,7 | 1984 | - | Водогрейный |
| 2. | Котел 2 до 20 Гк/ч | 1 | К-2 | дквр-св-20/110 | 19,9 | 12,0 | 2002 | - |
| 3. | Котел 3 до 30 Гк/ч | 1 | К-3 | квгм3/110 | 26,6 | 12,0 | 1993 | - |
| Вспомогательное оборудование | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование и характеристика оборудования | Кол-во ед. | Обозначение по схеме | Марка | Подача м3/час | Напор Мм. | Мощ. Двиг. кВт | | Число оборотов |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Фильтр мех. Д 800 | 1 | Мех. фильтр | - | - | - | - | | - |
| 2. | Бак раствора соли Д 800 | 1 | БРС | - | - | - | - | | - |
| 3. | Дозатор-эжектор | 1 | - | - | - | - | - | | - |
| 4. | Диаэроатор 25 т/час | 1 | Д | - | - | - | - | | - |
| 5. | Бак пром. воды | 1 | БПВ | - | - | - | - | | - |
| 6. | Бункер соли 3 м3 | 2 | - | - | - | - | - | | - |
| 7. | Емкость топливная 40 - 60 м3 | 4 | № 1 | - | - | - | - | | - |
| 8. | Емкость топливная 40 - 60 м3 | - | № 2 | - | - | - | - | | - |
| 9. | Емкость топливная 40 - 60 м3 | - | № 3 | - | - | - | - | | - |
| 10. | Емкость топливная 40 - 60 м3 | - | № 4 | - | - | - | - | | - |
| 11. | Подогрев топлива | 4 | № 1 | - | - | - | - | | - |
| 12. | Подогрев топлива | - | № 2 | - | - | - | - | | - |
| 13. | Подогрев топлива | - | № 3 | - | - | - | - | | - |
| 14. | Подогрев топлива | - | № 4 | - | - | - | - | | - |
| 15. | Фильтр топлива до 10 т/час | 4 | ГО-1 | - | - | - | - | | - |
| 16. | Фильтр топлива до 10 т/час | - | ГО-2 | - | - | - | - | | - |
| 17. | Фильтр топлива до 10 т/час | - | ГО-1 | - | - | - | - | | - |
| 18. | Фильтр топлива до 10 т/час | - | ТО-2 | - | - | - | - | | - |
| 19. | Форсунки паромеханческие | 4 | - | - | - | - | - | | - |
| 20. | Горелки ГМГ 5,5 | 4 | - | - | - | - | - | | - |
| 21. | Горелки ГМГ 5,5 | 6 | - | - | - | - | - | | - |
| Вентиляторы котлов | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование и характеристика оборудования | Кол-во ед. | Обозначение по схеме | Марка | Подача м3/час | | Напор Мм. | Мощ. Двиг. кВт | Число оборотов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| 1. | ДВ-1 13 100 м3 | 1 | ДВ-1 | ВДН-10 | 13100 | | 154 | 18,5 | 980 |
| 2. | ДВ-2А 13 100 м3 | 1 | ДВ-2Б | ВДН-12,5 | 26100 | | 152 | 55 | 980 |
| 3. | ДВ-2Б 13 100 м3 | 1 | ДВ-2А | ВДН-10 | 13100 | | 154 | 18,5 | 980 |
| 4. | ДВ-3 13 100 м3 | 1 | ДВ-3 | ВДН-15 | 43000 | | 240 | 75 | 980 |
| Дымососы | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование и характеристика оборудования | Кол-во ед. | Обозначение по схеме | Марка | Подача м3/час | | Напор Мм. | Мощ. Двиг. кВт | Число оборотов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| 1. | ДС-1 26 100 м3 | 1 | ДС-1 | ВДН-12,5 | 26100 | | 152 | 55 | 980 |
| 2. | ДС-2 74200 м3 | 1 | ДС-2 | ДН-17 | 74200 | | 100 | 75 | 980 |
| 3. | ДС-3 74 200 м3 | 1 | ДС-3 | ДН17 | 74200 | | 100 | 75 | 980 |
| 4. | Экономайзер чуг. 330 м2 | 1 | ВЭК-1 | - | - | | - | - | - |
| 5. | Экономайзер чуг. 660 м2 | 1 | ВЭК-2 | - | - | | - | - | - |
| 6. | Теплообменники 8 м2 | 2 | - | - | - | | - | - | - |
| 7. | Вентиляторы центробеж. № 4 - 5 | 3 | Оборудование сварочного поста и мастерской | | | | | | |
| Насосы | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование и характеристика оборудования | Кол-во ед. | Обозначение по схеме | Марка | Подача м3/час | | Напор Мм. | Мощ. Двиг. кВт | Число оборотов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Контрольные производит до 20 м3/час | - | НОВ-1 | - | - | | - | - | - |
| 2. | Контрольные производит до 20 м3/час | - | НОВ-2 | - | - | | - | - | - |
| 3. | Контрольные производит до 45 м3/час | 1 | НСВ-1 | К-45/30 | 45 | | 30 | 7,5 | 2895 |
| 4. | Контрольные производит до 45 м3/час | - | НСВ-2 | К-20/30 | 20 | | 30 | 4 | 2880 |
| 5. | Контрольные производит до 150 м3/час | 4 | ПН-1 | К-100/65 | 90 | | 40 | 18,5 | 2900 |
| 6. | Контрольные производит до 150 м3/час | - | ПН-2 | К-100/65 | 90 | | 40 | 18,5 | 2900 |
| 7. | Контрольные производит до 150 м3/час | - | ПН-3 | 4К-12 | 100 | | 40 | 11 | 2900 |
| 8. | Контрольные производит до 150 м3/час | - | ПН-4 | 4К-8 | 100 | | 40 | 32 | 2930 |
| 9. | Двухстороннего всаса 320 м3/час | 2 | СН-1 | Д-320/50 | 320 | | 50 | 75 | 1430 |
| 10. | Двухстороннего всаса 320 м3/час | - | СН-2 | Д-320/50 | 320 | | 50 | 75 | 1430 |
| 11. | Двухстороннего всаса 320 м3/час | - | СН-3 | Д-320/50 | 320 | | 50 | 75 | 1430 |
| 12. | Двухстороннего всаса 630 м3/час | 4 | СН-4 | 1Д63/90 | 630 | | 90 | 250 | 1470 |
| 13. | Двухстороннего всаса 630 м3/час | - | СН-5 | 1Д63/90 | 630 | | 90 | 250 | 1470 |
| 14. | Двухстороннего всаса 630 м3/час | - | СН-6 | 1Д63/90 | 630 | | 90 | 250 | 1470 |
| 15. | Двухстороннего всаса 630 м3/час | - | СН-7 | 1Д63/90 | 630 | | 90 | 250 | 1470 |
| 16. | Насос поршневой 16 кг/см2 | 1 | Пресс-насос | - | - | | - | - | - |
| 17. | Насос шестереночный 14 м3/час | 2 | НМ-1 | РЗ-30 | 18 | | 30 | 11 | 1450 |
| 18. | Насос шестереночный 14 м3/час |  | НМ-2 | РЗ-30 | 18 | | 30 | 11 | 1450 |
| 19. | Насос винтовой | 2 | НТ-1 | 3В4/25 | 4 | | 250 | 7,5 | 2900 |
| 20. | Насос винтовой |  | НТ-2 | 3В4/25 | 4 | | 250 | 7,5 | 2900 |

Котельные АО «Теплосеть» г. Невинномысск

Таблица 7

Описание котельной № 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,005 Гкал/ч;  присоединенная - 0,9 Гкал/ч | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,08 | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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: 71,56 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 °C | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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 - 1 шт. | | | | | |
| насос сырой воды | К15/30 - 1 шт. | | | | | |
| 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); | 30,05 | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 1921,54 | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 42,28 | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 205,01 | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1674,25 | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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. | | | | | |

Таблица 8

Описание котельной № 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t° нв 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;  технологические нужды - 0,005 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 2019 г. (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 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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 - 2 шт. | | | | | | |
| насос контура котельной | WILO-TOP-S - 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); | 19,78 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 | | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 2170,63 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 47,76 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 817,87 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 1305,00 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | |
| 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 9

Описание котельной № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t° нв 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;  технологические нужды - 0,0028 Гкал/ч;  присоединенная - 0,165 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,03 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 173815 кгут;  148560 м3 | | | | | | |
| 8. | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 172,4 кгут/Гкал;  147,3 м3/Гкал | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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: |  | | | | | | |
| сетевой насос отопления | Wilo IL 50/160505/2 – 2 шт. | | | | | | |
| подпиточный насос | DAB-KP 38/18 - 2 шт. | | | | | | |
| циркуляционный контура котельной | Wilo IPL E 40/150-50 3/2 – 2 шт. | | | | | | |
| насос контура котла | Wilo NJH - 2 шт. | | | | | | |
| 15. | Тариф по видам потребителей, руб./Гкал | 1374,58 | | | | | | |
| 16. | Удельные затраты эл. энергии на: |  | | | | | | |
| - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т. пара); | 22,35 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 22,35 | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | 92,3 % | | | | | | |
| 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 | 90,1 | | 91,7 | 0,30 | | 0,42 |
| котел № 2 | 90,0 | | 90,6 | 0,29 | | 0,41 |
| 19. | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода):  Выработка теплоты (Гкал) | 1008,31 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 9,6 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 352,4 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 646,4 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология),  Гкал | № | | Отопление | | ГВС | Технологические нужды | |
| 1 | | 164,335 | | - | 1,963 | |
| 2 | | 123,310 | | - | 1,619 | |
| 3 | | 105,356 | | - | 1,402 | |
| 4 | | 27,118 | | - | 0,383 | |
| 5 | | 1,758 | | - | 0 | |
| 6 | | 1,758 | | - | 0 | |
| 7 | | 1,758 | | - | 0 | |
| 8 | | 1,758 | | - | 0 | |
| 9 | | 1,758 | |  | 0 | |
| 10 | | 1,758 | | - | 0 | |
| 11 | | 74,563 | | - | 1,433 | |
| 12 | | 141,132 | | - | 2,77 | |
| 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 10

Описание котельной № 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  присоединенная - 0,23 Гкал/ч | | | | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,06 | | | | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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 °C | | | | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 35,53 | | | | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт/ч / Гкал | 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 | | | | теплопроизводительность | | | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 1012,57 | | | | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 22,28 | | | | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 327,75 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 662,54 | | | | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопление | | | 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 | | | | | | | | | |

Таблица 11

Описание котельной № 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,001 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 2019 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 72380 кгут;  61864 м3 | | | | | |
| 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 °C | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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 | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 434,93 | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 9,57 | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 425,36 | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | |

Таблица 12

Описание насосной № 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатель |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Адрес | г. Невинномысск, ул. Ленина, 107 |
| 2. | Тип (на подающем трубопроводе/на обратном трубопроводе) | на подающем трубопроводе |
| 3. | Марка насосов | Wilo-El |
| 4. | Количество насосов, шт. | 6 |
| 5. | Расход, м3/час | 75 |
| 6. | Давление на входе, м вод. ст. | 35 |
| 7. | Давление на выходе, м вод. ст. | 40 |
| 8. | Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам | параллельная |
| 9. | Состояние каждого насоса (в работе/отключен/резерв) | 2 в работе, 4 в резерве |

Таблица 13

Описание котельной № 9

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,002 Гкал/ч;  присоединенная - 0,2 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,01 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 37,7 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 | | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 806,9 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 9,5 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 797,4 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопление | | 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 | | | | | | |

Таблица 14

Описание котельной № 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,0001 Гкал/ч;  присоединенная - 0,03 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,003 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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;  135,55 м3/Гкал  отпущенной: 162,13 кгут/Гкал;  138,57 м3/Гкал | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 11,80 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 | | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 68,88 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 1,5 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 67,39 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | | |

Таблица 15

Описание котельной № 11

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,003 Гкал/ч;  присоединенная - 0,4 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,1 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 227443 кгут;  194396 м3 | | | | | | |
| 8. | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 162,69 кгут/Гкал;  139,05 м3/Гкал  отпущенной: 166,35 кгут/Гкал;  142,18 м3/Гкал | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 50,45 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 | | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 1180,59 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 25,97 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 260,72 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 955,72 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопление | | 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 | |
| 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 16

Описание котельной № 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,002 Гкал/ч;  присоединенная - 0,5 Гкал/ч | | | | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,009 | | | | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 140386 кгут;  119988 м3 | | | | | | | | | |
| 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 °C | | | | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 36,35 | | | | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 36,35 | | | | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | |
| КПД | | | | | теплопроизводительность | | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 782,44 | | | | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 17,2 | | | | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 765,24 | | | | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | | 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 | | | | | | | | | |

Таблица 17

Описание котельной № 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,0008 Гкал/ч;  присоединенная - 0,138 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,007 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 48732 кгут;  41651 м3 | | | | | | |
| 8. | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 156,37 кгут/Гкал;  133,66 м3/Гкал  отпущенной: 159,9 кгут/Гкал;  136,67 м3/Гкал | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 15,57 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 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 | | | теплопроизводительность | | |
| 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 311,63 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 6,86 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 304,77 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | | |

Таблица 18

Описание котельной № 15 (собственник ООО «РусАгро», передана в аренду АО «Теплосеть» г. Невинномысск)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,017 Гкал/ч;  присоединенная – 2,1 Гкал/ч | | | | | | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,04 | | | | | | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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;  139,8 м3/Гкал | | | | | | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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 - 1 шт. | | | | | | | | | | | |
| сетевой насос отопления | 6К8 - 2 шт. | | | | | | | | | | | |
| сетевой насос отопления | К100/65 - 1 шт. | | | | | | | | | | | |
| питательный  солевой  конденсантный | 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); | 30,5 | | | | | | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 30,5 | | | | | | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | 89,65 % | | | | | | | | | | | |
| 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 % | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 6191,5 | | | | | | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 147,97 | | | | | | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 2228,19 | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 3815,34 | | | | | | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | | Отопление | | | 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 19

Описание котельной № 17

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,02 Гкал/ч;  присоединенная – 2,14 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | | | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,33 | | | | | | | | | | | | | |
| - фактические |  | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2019 г. (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 °C | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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: |  | | | | | | | | | | | | | |
| насос сырой воды | 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  конденсантный | 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); | 22,4 | | | | | | | | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 22,4 | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,68 % | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла | марка котла | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | | | | | | | | | |
| КПД | | | | | | теплопроизводительность | | | | | | |
| 70,95% | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 5557,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 132,82 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 2404,65 | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 3019,56 | | | | | | | | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (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 | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 20

Описание котельной № 19

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,001 Гкал/ч;  присоединенная - 0,103 Гкал/ч | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,001 | | | | | | |
| - фактические | 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 2019 г. (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 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 12,98 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 12,98 | | | | | | |
| 17 | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,45 % | | | | | | |
| 18. | КПД и теплопроизводительность 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 | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал); | 361,34 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал; | 7,95 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал; | 0 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 353,39 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | | |

Таблица 21

Описание котельной № 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,0007 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 2019 г. (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: 160,5 кгут/Гкал;  137,2 м3/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 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 23,7 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 23,7 | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | 88,3 % | | | | | | |
| 18. | КПД и теплопроизводительность 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 | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 278,89 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 6,14 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 272,75 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | | |

Таблица 22

Описание котельной № 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | | | | |
| 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 t°нв 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;  технологические нужды - 0,001 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 2019 г. (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;  74,76 м3/Гкал  отпущенной: 89,5 кгут/Гкал;  76,52 м3/Гкал | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (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); | 37,59 | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 37,59 | | | | | | |
| 17. | КПД котельной за минусом собств. нужд | 89 % | | | | | | |
| 18. | КПД и теплопроизводительность 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 | 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 2019 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2019 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 511,73 | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 11,26 | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 8,62 | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 491,85 | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2019 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | | Отопление | | 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 | | | | | | |

2.1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Описание тепловых сетей системы теплоснабжения города Невинномысск, представлено в [таблицах 2](#P4261)3 - [29](#P26335).

Таблица 23

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Тип прокладки | Материал теплоизоляции | Тип участка (подающий/обратный) | Дата и год постройки | Технические характиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х) трубном исчислении), м |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Тепловая сеть 1 главная (1А) (1Б) | ТКIа/1, ТКI/6 | - | - | - | - | 530 | 2670 |
| 2. | Тепловые сети ТК 83 ввод 1-2 магистрали | ул. Энергетиков, 3 | - | - | - | 01.08.1990 | 530 | 780 |
| 3. | Тепловая сеть  ул. Гагарина | ул. Гагарина, 6 | - | - | - | 01.05.1972 | 530 | 1270 |
| 273 | 630 |
| 4. | Тепловая сеть магистральная  ул. Гагарина | ул. Гагарина, 1-23 | - | - | - | 01.05.1965 | 530 | 1570 |
| 5. | Тепловая сеть магистральная  I Баумановская | ТКI/5А, ТК БI/5 | - | - | - | - | 325 | 1216 |
| 273 | 520 |
| 6. | Тепловая сеть магистральная  II Баумановская | ТКII/1, ТК БI/3 | - | - | - | - | 325 | 698 |
| 273 | 410 |
| 7. | Перемычка I Баумановская  II Баумановская | ТКIа/5А, ТКII/1 | - | - | - | - | 273 | 64 |
| 8. | Тепловая сеть магистральная  ул. Энергетиков | ул. Энергетиков, 1 | - | - | - | 01.05.1976 | 630 | 1340 |
| 9. | Тепловая сеть магистральная  II главная | ТКII/1, Наземный переход  ул. Низяева | - | - | - | - | 630 | 528 |
| 10. | Наземный переход ул. Низяева | ул. Низяева, 33 | - | - | - | 17.12.2001 | 530 | 144 |
| 11. | Тепловая сеть магистральная  II главная | Наземный переход  ул. Низяева, | - | - | - | - | 530 | 240 |
| 630 | 1204 |
| 12. | Сеть тепловоздухоснабжения | ул. Монтажная, 22 | - | - | - | - | 219 | 648.2 |
| 13. | Тепловые сети | ул. Фрунзе, 5 | - | - | - | 05.12.1997 | 630 | 960 |
| 14. | Тепловая сеть магистральная II главная | ТКII/10а, ТКII/19 | - | - | - | - | 530 | 1680 |
| 15. | Тепловые сети  ул. Северная | ул. Северная, 16Б | - | - | - | 01.05.1972 | 530 | 1420 |
| 16. | Тепловые сети | ул. Фрунзе, 3 | - | - | - | 05.12.1997 | 530 | 2260 |
| 17. | Тепловая сеть магистральная  II главная | ТКII/41, ТКII/43 |  | - | - | - | 325 | 350 |
| 18. | Тепловая сеть магистральная  II главная | ТКII/43, ТКII/44 | - | - | - | - | 273 | 243 |
| 19. | Тепловые сети узла связи | ул. Гагарина, 95 | - | - | - | 01.07.1985 | 219 | 260 |
| 20. | Тепловые сети  ул. Степная, 12 | ул. Степная, 12 | - | - | - | 01.11.1975 | 219 | 840 |
| 21. | Тепловые сети  ул. Фрунзе, 1 | ул. Фрунзе, 1 | - | - | - | 01.02.1994 | 219 | 420 |
| 22. | Сооружение ввод тепловой сети в жилой дом | ул. Гагарина, 70А | - | - | - | - | 219 | 90 |
| 23. | Тепловые сети  3 мик. от ТК-3/6 до ТК-3/7 | 3 мкр.  ул. Гагарина, 43Б,  ул. Революционная, 43 | - | - | - | 30.11.2004 | 325 | 164 |
| 24. | Тепловая сеть  1 ввод  5 мик. | ТКII/34  ул. Гагарина, 54  ТК5/16  ул. Революционная, 8 | - | - | - | - | 325 | 180 |
| 273 | 610 |
| 219 | 558 |
| 25. | Тепловая сеть  5 мик. | ТК5/10  ул. Революционная, 14А,  ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5 | - | - | - | - | 273 | 276 |
| 26. | Тепловая сеть  5 мик. 2 ввод | ТКII/37, ТК5/20  ул. Гагарина, 60 | - | - | - | - | 219 | 174 |
| 27. | Тепловая сеть  5 мкр. 2 ввод | ТК5/20 - ул. Гагарина, 62,  ТК 5/6 - ул. Гагарина, 58А | - | - | - | - | 219 | 156 |
| 28. | Тепловая сеть  ул. Фрунзе, 1 | ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5,  центральный тепловой пункт - ул. Фрунзе, 1 | - | - | - | - | 219 | 56 |
| 29. | Тепловая сеть  5 мкр. 3 ввод | ТКII/39 – ул. Гагарина, 70 | - | - | - | - | 273 | 90 |
| 30. | Тепловая сеть  5 мкр. 3 ввод | ул. Гагарина, 70  ул. Гагарина, 68А | - | - | - | - | 219 | 206 |
| 31. | Тепловая сеть  5 мкр. 4 ввод | ТКII/41 – ул. Гагарина, 72А | - | - | - | - | 219 | 76 |
| 32. | Тепловая сеть  17 квартал | ТКII/44 - ул. Гагарина, 110 | - | - | - | - | 219 | 56 |
| 33. | Тепловая сеть  3 мкр. 1 ввод | ТКII/32, ТК16/3 | - | - | - | - | 325 | 860 |
| 34. | Тепловая сеть 3 мкр.  ул. Гагарина, 41 | ТК7/3, ТК12/3а  ул. Гагарина, 41 | - | - | - | - | 219 | 172 |
| 35. | Тепловая сеть 3 мкр.,  ул. Революционная, 26 | ТК9/3, ТК27/3  ул. Революционная, 26 | - | - | - | - | 219 | 436 |
| 36. | Тепловая сеть  3 мкр. | ТК16/3, К18/3  ул. Гагарина, 43Б | - | - | - | - | 219 | 166 |
| 37. | Тепловая сеть  3 мкр. 2 ввод. | ТКII/37, ТК33/3  ул. Гагарина, 53 | - | - | - | - | 325 | 418 |
| 38. | Тепловая сеть 3 мкр.,  ул. Степная, 8Б | ТК33/3 - ул. Гагарина, 53, ТК43/3 - ул. Степная, 8Б | - | - | - | - | 219 | 922 |
| 39. | Тепловая сеть  3 мкр. 3 ввод | ТКII/41 - ул. Гагарина 72, ТК56/3 - ул. Гагарина 59Б | - | - | - | - | 273 | 660 |
| 40. | Тепловая сеть  3 мкр. 3 ввод | ТК56/3 - ул. Гагарина,59А, ТК45/3 - ул. Степная, 12 | - | - | - | - | 219 | 396 |
| 41. | Внутриквартальные тепловые сети 15 мкр. | 15 мкр.  ул. Гагарина, 23-35 | - | - | - | 01.02.1973 | 219 | 784 |
| 42. | Внутриквартальные тепловые сети  15А мкр. | 15А мкр.  б. Мира, 30 –  ул. Партизанская, 11 | - | - | - | 01.10.1976 | 273 | 600 |
| 43. | Тепловые сети  15 мкр. ул. Гагарина, 17 | ТКI/18 - ул. Гагарина, 17, ТК15/7 - б. Мира, 18А | - | - | - | - | 219 | 280 |
| 44. | Тепловая сеть 15 мкр.  ул. Гагарина, 23 | ТКI/21, ТК15/17  ул. Гагарина, 23 | - | - | - | - | 219 | 388 |
| 45. | Тепловая сеть 15 мкр.  ул. Северная, 7 | ТКII/19 - ул. Северная, 7, ТК15/13 - ул. Северная, 9А | - | - | - | - | 219 | 88 |
| 46. | Тепловая сеть  15А мкр. | ТКII/16, ТК15А/14 | - | - | - | - | 325 | 626 |
| 219 | 700 |
| 47. | Тепловая сеть  15А мкр., б. Мира, 28 | ТК15А/1, ТК15А/4  б. Мира, 28А | - | - | - | - | 219 | 294 |
| 48. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТК15А/11 - б. Мира, 30 | - | - | - | - | 273 | 96 |
| 49. | Тепловая сеть  15А мкр. | ТКII/20 - ул. Северная, 9 ТК15А/33а –  ул. Партизанская, 7Б | - | - | - | - | 219 | 960 |
| 50. | Тепловые сети ул. Садовая | ул. Садовая, 126 | - | - | - | 01.05.1972 | 273 | 900 |
| 51. | Тепловые сети 1А квартал (внутриквартальные) | ТК Б1/5 - ул. Баумана, 11  ТК 1А/4 - муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад  № 29 «Медвежонок» | - | - | - | - | 273 | 1024 |
| 52. | Тепловые сети  1А квартал (внутриквартальные) | ТК1а/4, ТК1/22  пер. Клубный, 25 | - | - | - | - | 219 | 420 |
| 53. | Тепловая сеть 26 квартальная (внутриквартальная) | ТК26/10, ТК1а/4  ул. 30 лет Победы, 26 | - | - | - | - | 219 | 788 |
| 54. | Тепловая сеть 26 квартальная (внутриквартальная) | ТК26/1,ТК26/3 | - | - | - | - | 273 | 324 |
| 55. | Тепловые сети  26 квартальная внутриквартальные | ТК БII/11, ТК БII/16 | - | - | - | - | 273 | 986 |
| 56. | Тепловые сети  25а квартальная внутриквартальные | ТК БI/3, ТК БII/9 | - | - | - | - | 325 | 1210 |
| 57. | Тепловые сети  25а квартальная внутриквартальные | ТК БII/9, ТК БII/11 | - | - | - | - | 273 | 416 |
| 58. | Тепловые сети внутриквартальные поселок Головное | ТК БII/11, ТК БII/14 | - | - | - | - | 219 | 616 |
| 59. | Внутриквартальные тепловые сети  1 мкр. | ул. Гагарина, 30 –  ул. Менделеева, 5 | - | - | - | 01.02.1973 | 219 | 250 |
| 273 | 1050 |
| 60. | Внутриквартальные тепловые сети  2 мкр. | ул. Менделеева, 5 –  ул. Белово, 1/9 | - | - | - | 01.01.1973 | 219 | 1040 |
| 61. | Тепловые сети ул. Менделеева | ул. Менделеева, 3 | - | - | - | 01.05.1972 | 219 | 185 |
| 62. | Тепловая сеть  1 ввод 1 мкр. | ТКI/18 - ул. Гагарина, 17 ТК1/2 - ул. Гагарина, 30 | - | - | - | - | 219 | 130 |
| 63. | Тепловая сеть  1 мкр. 3 ввод | ТКI/21  ул. Менделеева, 10А  ул. Гагарина, 46 | - | - | - | - | 273 | 700 |
| 64. | Тепловая сеть  1 мкр. | ТК1/31, ТК2/1  (ввод) 2 мкр. | - | - | - | - | 273 | 300 |
| 65. | Тепловая сеть 2 мкр. | ТК 2/5, ТК2/11 | - | - | - | - | 219 | 55 |
| 66. | Тепловые сети к школе | б. Мира, 9 | - | - | - | 01.02.1994 | 219 | 76 |
| 67. | Тепловые сети  9 квартал (ввод) | ТКI/16, ТК9/1 | - | - | - | - | 273 | 160 |
| 68. | Тепловые сети 9 квартал | ТК9/1, ТК9/26 | - | - | - | - | 219 | 260 |
| 69. | Тепловые сети 9 мкр. | ТК9/6, ТК9/1, ТК9/24 | - | - | - | - | 219 | 264 |
| 70. | Тепловая сеть  10 квартал I ввод | ТК4 - пер. Крымский, 3 ТК10/13 - ул. Павлова, 17 | - | - | - | - | 219 | 668 |
| 71. | Тепловые сети  10 квартал | ТК8  пер. Крымский, 2,  ул. Чайковского, 9 | - | - | - | - | 273 | 280 |
| 72. | Тепловая сеть  2 квартал (внутриквартальная) | ТК1/25 - ул. Чайковского, 2,  ТК33 - ул. Белова, 4 | - | - | - | - | 219 | 468 |
| 73. | Тепловые сети  1 квартал (внутриквартальные) | ТК1/18, ТК2/11 | - | - | - | - | 219 | 296 |
| 74. | Тепловые сети  1 квартал (внутриквартальные) | ТК1/22, ТК1/25 | - | - | - | - | 219 | 320 |
| Распредилительные трубопроводы | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Тип прокладки | Материал теплоизоляции | Тип участка (подающий/обратный) | Дата и год постройки | Технические характиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х) трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Тепловая сеть ввод в дом | ул. Низяева, 33 | - | - | - | - | 100 | 47 |
| 2. | Тепловая сеть ввод в дом | ул. Низяева, 33 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 3. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Монтажная, 42 | ввод в дом  ул. Монтажная, 42 | - | - | - | - | 133 | 164 |
| 76 | 290 |
| 4. | Тепловые сети городской поликлиники | ул. Низяева, 33 | - | - | - | 01.11.1977 | 159 | 370 |
| 5. | Воздушная тепловая сеть к жилым домам по ул. Монтажная | ТКII/7 - ул. Монтажная, 15 | - | - | - | - | 159 | 524 |
| 133 | 296 |
| 57 | 85 |
| 6. | Внутриквартальные тепловые сети | ул. Революционная, 28 | - | - | - | 01.02.1973 | 89 | 30.5 |
| 7. | Тепловые сети пер. Почтовый | ул. Гагарина, 74 | - | - | - | 01.07.1990 | 133 | 170 |
| 8. | Тепловые сети ул. Революционная, 28 | ул. Революционная, 28 | - | - | - | 01.12.1981 | 159 | 362 |
| 9. | Тепловые сети  ул. Степная, 12 | ул. Степная, 12 | - | - | - | 01.11.1975 | 159 | 342 |
| 10. | Тепловые сети  ул. Степная, 14 | ул. Степная, 14 | - | - | - | 01.07.1973 | 159 | 120 |
| 11. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 20 | ул. Степная, 20 | - | - | - | 01.11.1975 | 114 | 280 |
| 12. | Тепловые сети  ул. Гагарина, 72А | ул. Гагарина, 72А | - | - | - | 01.06.1997 | 159 | 216 |
| 13. | Тепловые сети муниципального бюджетного дошкольного образовательного учреждения «Детский сад комбинированного вида № 41 «Скворушка» | ул. Гагарина, 57Б | - | - | - | 01.05.1978 | 89 | 87 |
| 14. | Тепловые сети ж/д 33  5 мкр. | ул. Революционная, 33 | - | - | - | 01.10.1988 | 159 | 124 |
| 15. | Тепловые сети ж/д 58  3 мкр. | ул. Гагарина, 53 | - | - | - | 01.10.1988 | 159 | 240 |
| 16. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Гагарина, 58А | ул. Гагарина, 58А | - | - | - | 01.12.1973 | 100 | 25 |
| 17. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Гагарина, 62 | ул. Гагарина, 62 | - | - | - | 01.12.1978 | 159 | 20 |
| 18. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Революционная, 10Б | ул. Революционная, 10Б | - | - | - | 01.12.1984 | 133 | 50 |
| 19. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Революционная, 12А | ул. Революционная, 12А | - | - | - | 01.12.1979 | 100 | 30 |
| 20. | Теплотрасса детской поликлинники | ул. Гагарина, 57Б | - | - | - | 05.01.1998 | 159 | 104 |
| 21. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Фрунзе, 15 | ул. Фрунзе, 15 | - | - | - | 01.08.1995 | 159 | 90 |
| 22. | Тепловые сети  3 мкр. от ТК-3/6 до ТК-3/7 | 3 мкр., ул. Гагарина 43Б - ул. Революционная, 43 | - | - | - | 30.11.2004 | 114 | 6 |
| 23. | Тепловая сеть гор электросеть | ТК II/31 до ТК II/31/2 | - | - | - | - | 159 | 460 |
| 24. | Тепловая сеть ввод гор электросеть | от ТК II/31/2 до гор электросеть | - | - | - | - | 100 | 56 |
| 25. | Тепловая сеть ввод в гаражи почты | ТК II/31/1 гаражи почты | - | - | - | - | 57. | 204 |
| 26. | Тепловая сеть  1 ввод 5 мкр. | ул. Гагарина, 54 ТКII/34 до ул. Революционная, 8 ТК5/16 | - | - | - | - | 159 | 196 |
| 27. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 54 | ТК5/2 - ул. Гагарина, 54 | - | - | - | - | 100 | 72 |
| 28. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 18 | ТК5/3 - ул. Революционная, 18 | - | - | - | - | 159 | 104 |
| 29. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 56А | ул. Гагарина, 56  ул. Гагарина, 56А | - | - | - | - | 100 | 220 |
| 30. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 33 | ТК5/11 - ул. Революционная, 33 | - | - | - | - | 159 | 240 |
| 31. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 10 | ул. Революционная, 10 | - | - | - | - | 100 | 64 |
| 32. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная 8Б,10Б | ТК5/10 - ул. Революционная, 8Б | - | - | - | - | 100 | 300 |
| 33. | Тепловая сеть (ввод) в дом  ул. Революционная, 10А | ТК5/13 - ул. Революционная, 10 (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка – детский сад № 49 «Аленький цветочек») | - | - | - | - | 57 | 54 |
| 34. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 8 | ТК5/15 - ул. Революционная, 8  1 ввод | - | - | - | - | 100 | 160 |
| 35. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 8 | ТК5/16 - ул. Революционная, 8  2 ввод | - | - | - | - | 100 | 64 |
| 36. | Тепловая сеть вводв дом  ул. Революционная, 8А | ТК5/16 - ул. Революционная, 8А | - | - | - | - | 89 | 12 |
| 37. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 6 | ТК5/16 - ул. Революционная, 6 | - | - | - | - | 100 | 148 |
| 38. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 56Б | ТК5/8 - ул. Гагарина, 56Б | - | - | - | - | 100 | 42 |
| 39. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Фрунзе, 3 | ул. Революционная, 12А, ул. Фрунзе, 3 | - | - | - | - | 100 | 46 |
| 40. | Тепловая сеть 5 мкр. 2 ввод | ТК5/20 - ул. Гагарина, 62  ТК 5/6 – ул. Гагарина, 58А | - | - | - | - | 159 | 218 |
| 41. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 64 | ТК5/21 - ул. Гагарина, 64 | - | - | - | - | 100 | 22 |
| 42. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина 60 | ТК5/20 - ул. Гагарина, 60 | - | - | - | - | 100 | 144 |
| 43. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 64А | ул. Гагарина, 64А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр Развития Ребенка - детский сад № 47 «Родничок») | - | - | - | - | 100 | 22 |
| 89 | 164 |
| 44. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 62А,  1 ввод | ТК5/19 - ул. Гагарина, 62А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 1) 1 ввод | - | - | - | - | 100 | 24 |
| 45. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 58А, ул. Гагарина, 62А,  2 ввод | ТК 5/6 - ул. Гагарина, 58А, ул. Гагарина, 62А, муниципальное бюджетное  общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 1, 2 ввод | - | - | - | - | 89 | 76 |
| 46. | Тепловая сеть  ул. Фрунзе, 1 | ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5,  Центральный тепловой пункт - ул. Фрунзе, 1 | - | - | - | - | 159 | 276 |
| 47. | Тепловая сеть 5 мкр. | ТК5/18 - ул. Фрунзе, 3 | - | - | - | - | 100 | 52 |
| 48. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 66 | ТК5/22/1 - ул. Гагарина, 66 | - | - | - | - | 100 | 10 |
| 49. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина 68 | ул. Гагарина, 70  ул. Гагарина, 68 | - | - | - | - | 89 | 38 |
| 50. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 70А | ТК5/25 - ул. Гагарина, 70 | - | - | - | - | 159 | 48 |
| 51. | Тепловая сеть ул. Фрунзе, 17 | ул. Фрунзе, 11, ул. Фрунзе, 17 | - | - | - | - | 159 | 46 |
| 100 | 64 |
| 52. | Тепловая сеть ул. Фрунзе, 11 | ул. Гагарина, 68А, ул. Фрунзе, 11 | - | - | - | - | 159 | 188 |
| 53. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 68А | ул. Гагарина, 68А | - | - | - | - | 76 | 20 |
| 54. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Фрунзе 13 | ул. Гагарина, 68А, ул. Фрунзе, 13 | - | - | - | - | 89 | 190 |
| 55. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 72 | Тк5/25а - ул. Гагарина, 72 | - | - | - | - | 100 | 16 |
| 56. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 74 | ТКII/44 - ул. Гагарина, 74 | - | - | - | - | 100 | 96 |
| 57. | Тепловая сеть ул. Советская, 27 | ТК17/1 - ул. Гагарина, 110  ТК17/2 - ул. Советская, 27 | - | - | - | - | 100 | 114 |
| 58. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 112 | ул. Гагарина, 112 | - | - | - | - | 57 | 12 |
| 59. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 114 | ТК 17/2 - ул. Гагарина, 114 | - | - | - | - | 57 | 16 |
| 60. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Советская, 27 | ТК17/2 - ул. Советская, 27 | - | - | - | - | 89 | 70 |
| 61. | Тепловая сеть 17 квартал | ул. Гагарина, 105 (Военный комиссариат города Невинномысск)  ул. Первомайская, 38 (Котельная № 8) | - | - | - | - | 159 | 1018 |
| 62. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Ленина, 85А | ТК17/3 - ул. Ленина, 85А, муниципальное бюджетное учреждение культуры «Культурно-Досуговый Центр «Родина» | - | - | - | - | 57 | 62 |
| 63. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Советская, 39 | ТК 17/3а - ул. Советская, 39 | - | - | - | - | 57 | 108 |
| 64. | Тепловая сеть  ул. Гагарина, 109 территориальное  объедиение организаций провсоюзов г. Невинномысск | ТК17/4 - ул. Гагарина,109 отсекающие задвижки диаметром 50 | - | - | - | - | 89 | 98 |
| 57 | 32 |
| 65. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Ленина, 89 | ТК17/5 - ул. Ленина, 89 | - | - | - | - | 57 | 64 |
| 66. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Комсомольская, 27 | ТК17/6 - ул. Комсомольская, 27 | - | - | - | - | 100 | 6 |
| 67. | Тепловая сеть ул. Комсомольская | Тк17/7а, ТК17/8 | - | - | - | - | 100 | 108 |
| 68. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Первомайская, 39 | ТК17/7  следственный изолятор г. Невинномысск | - | - | - | - | 57 | 9 |
| 69. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Красноармейская, 60 | ТК17/8  ул. Красноармейская, 60 | - | - | - | - | 89 | 14 |
| 70. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Первомайская, 39 | ТК 17/9 - ул. Первомайская, 39 | - | - | - | - | 100 | 56 |
| 71. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Первомайская, 37 | ул. Первомайская, 37 | - | - | - | - | 40 | 10 |
| 72. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Ленина, 107 | котельная № 8, ул. Ленина, 107 | - | - | - | - | 100 | 188 |
| 57 | 22 |
| 73. | Тепловая сеть 3 мкр. 1 ввод | ТК3/3, ТК13/3 - ул. Гагарина, 47А | - | - | - | - | 159 | 92 |
| 74. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 47 | Тк13/3 - ул. Гагарина, 47 | - | - | - | - | 89 | 370 |
| 75. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 49 | Тк4/3 - ул. Гагарина, 49 | - | - | - | - | 89 | 62 |
| 76. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 47Б | ТК4а/3 – ул. Гагарина, 47Б | - | - | - | - | 89 | 18 |
| 77. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 43Б | ТК6/3 - ул. Гагарина, 43Б | - | - | - | - | 89 | 22 |
| 78. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 43Б | ТК7/3 - ул. Гагарина, 43Б | - | - | - | - | 89. | 82 |
| 79. | Тепловая сеть  ул. Гагарина 43, 45 | Тк7/3, Тк8/3 - ул. Гагарина, 43, 45 | - | - | - | - | 100 | 70 |
| 80. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 43 | ТК8/3 - ул. Гагарина, 43 | - | - | - | - | 89 | 34 |
| 81. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 45 | ТК8/3 - ул. Гагарина, 45 | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 82. | Тепловая сеть 3 мкр.  ул. Гагарина, 41 | ТК7/3, ТК12/3а - ул. Гагарина, 41 | - | - | - | - | 159 | 266 |
| 83. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 24 | ТК10/3 - ул. Революционная, 24 | - | - | - | - | 100 | 54 |
| 84. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 41 | ТК11/3 - ул. Гагарина, 41, 1 ввод  ТК12/3 - 2 ввод | - | - | - | - | 89 | 46 |
| 85. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 39 | ТК12/3а - ул. Гагарина, 39 | - | - | - | - | 100. | 54 |
| 86. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 26 | ТК29/3 - ул. Революционная, 26 | - | - | - | - | 89 | 60 |
| 87. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Революционная, 30 | ТК28/3 - ул. Революционная, 30 | - | - | - | - | 159 | 144 |
| 88. | Тепловая сеть 3 мкр. | ТК18/3 - ул. Гагарина, 43Б  ТК22/3 - ул. Степная, 6А | - | - | - | - | 159 | 622 |
| 89. | Тепловая сеть 3 мкр. ул. Степная, 2А | ТК24/3 ТК26/3 | - | - | - | - | 159. | 206 |
| 90. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 53А | ТК17/3 - ул. Гагарина, 53А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка-детский сад № 50 «Светофорик») | - | - | - | - | 89 | 144 |
| 91. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 2В, | ТК25/3 - ул. Степная, 2В,  (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка – детский сад № 45 «Гармония») | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 92. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 2Б | ТК26/3 - ул. Степная, 2Б, 3 ввод | - | - | - | - | 89 | 34 |
| 93. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 2А | ТК26/3 - ул. Степная, 2А | - | - | - | - | 100 | 62 |
| 94. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 4Б | ТК19/3 - ул. Степная, 4Б  (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение  «Детский сад комбинированного вида № 48 «Незабудка») | - | - | - | - | 89 | 22 |
| 95. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 4А | ТК20/3 - ул. Степная, 4А | - | - | - | - | 89 | 18 |
| 96. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 6А | ТК21/3 - ул. Степная, 6А | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 97. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 4 | ТК22/3 - ул. Степная, 4 | - | - | - | - | 100 | 112 |
| 98. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 6 | ТК22/3 - ул. Степная, 6 | - | - | - | - | 100 | 74 |
| 99. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 53 | ТК33/3 - ул. Гагарина, 53 | - | - | - | - | 159 | 28 |
| 89 | 18 |
| 100. | Тепловая сеть 3 мкр. ул. Гагарина, 55А | ТК35/3, ТК60/3 - ул. Гагарина, 55А | - | - | - | - | 159 | 220 |
| 101. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 55 | ТК34/3 - ул. Гагарина, 55 | - | - | - | - | 89 | 76 |
| 102. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 55Б | ТК35/3 - ул. Гагарина, 55Б | - | - | - | - | 89 | 84 |
| 103. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 55А | ТК60/3 - ул. Гагарина, 55А | - | - | - | - | 100 | 6 |
| 104. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 57, | ТК60/3 - ул. Гагарина, 57 | - | - | - | - | 159 | 84 |
| 105. | Труба стальная ввод в дом  ул. Гагарина, 53Б | ТК36/3 - ул. Гагарина, 53Б, муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 18 | - | - | - | - | 100 | 126 |
| 89 | 348 |
| 106. | Тепловая сеть  3 мкр. ул. Степная, 6Б, 8 | ТК41/3 - ул. Степная, 6Б, 8 | - | - | - | - | 100 | 124 |
| 89 | 184 |
| 107. | Теплова сеть  3 мкр. ул. Степная, 10 | ТК43/3 - ул. Степная, 10, 12 | - | - | - | - | 159 | 424 |
| 108. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Степная, 10А | ТК64/3 - ул. Степная, 10А | - | - | - | - | 100 | 74 |
| 109. | Внутриквартальные тепловые сети  15 мкр. | 15 мкр., ул. Гагарина, 23-35 | - | - | - | 01.02.1973 | 159 | 485 |
| 100 | 1234 |
| 89 | 951 |
| 110. | Внутриквартальные тепловые сети  15А мкр. | 15А мкр, б. Мира, 30 –  ул. Партизанская, 11 | - | - | - | 01.10.1976 | 159 | 1200 |
| 111. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 34 | б. Мира, 34 | - | - | - | 01.02.1994 | 100 | 30 |
| 112. | Тепловые сети  б. Мира | б. Мира, 36 | - | - | - | 01.06.1972 | 100 | 35 |
| 113. | Тепловые сети б. Мира | б. Мира, 38 | - | - | - | 01.11.1988 | 100 | 68 |
| 114. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 30А | б. Мира, 30А | - | - | - | 01.10.1970 | 100 | 21 |
| 115. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 30Б | б. Мира, 30Б | - | - | - | 01.12.1970 | 100 | 20 |
| 116. | Тепловые сети | б. Мира, 20 |  | - | - | 01.09.1966 | 114 | 640 |
| 117. | Тепловые сети внутриквартальные 15А мкр. | ул. Северная, 6 –  ул. Партизанская, 7А | - | - | - | 01.06.1979 | 89 | 660 |
| 100 | 520 |
| 118. | Тепловые сети внутриквартальные  15А мкр. | ул. Северная, 10 -  ул. Партизанская, 11 | - | - | - | 01.07.1984 | 89 | 660 |
| 100 | 564 |
| 119. | Тепловые сети ТСЖ «Союз» | ул. Гагарина, 15 | - | - | - | 01.09.1980 | 159 | 720 |
| 120. | Тепловая сеть  ввод в государственное казенное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Краевой санаторий для детей «Журавлик» | ул. Северная, 16Б | - | - | - | 01.10.1989 | 100 | 20 |
| 121. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 23 | ул. Гагарина, 23 | - | - | - | 01.08.1990 | 89 | 40 |
| 122. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 31 | ул. Гагарина, 31 | - | - | - | 01.10.1969 | 114 | 42 |
| 123. | Тепловые сети  ул. Партизанская, 76 | ул. Партизанская, 7Б | - | - | - | 01.09.1988 | 114 | 240 |
| 124. | Тепловые сети аптека 15А мкр. | ул. Северная, 4А | - | - | - | 01.12.1986 | 89 | 35.5 |
| 125. | Тепловые сети ж/д 26, 15А мкр. | б. Мира, 26 | - | - | - | 01.11.1979 | 114 | 28 |
| 126. | Тепловая трасса ул. Гагарина, 23Б | ул. Гагарина, 23Б | - | - | - | 01.12.1971 | 159 | 42.5 |
| 89 | 33 |
| 127. | Тепловая трасса 15 мкр. ул. Гагарина, 25 | ул. Гагарина, 25 | - | - | - | 01.12.1968 | 159 | 55 |
| 100 | 12 |
| 128. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Гагарина, 29 | ул. Гагарина, 29 | - | - | - | 01.12.1968 | 100 | 25 |
| 129. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Гагарина, 33 | ул. Гагарина, 33 | - | - | - | 01.12.1970 | 100 | 45 |
| 130. | Тепловые сети ТСЖ «Надежда» | ул. Партизанская, 15 | - | - | - | 01.11.1991 | 159 | 480 |
| 131. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Северная, 13А | ул. Северная, 13А | - | - | - | 01.12.1970 | 89 | 30 |
| 132. | Тепловая трасса  ул. Северная, 6 | ул. Северная, 6 | - | - | - | 01.12.1975 | 114 | 190 |
| 133. | Тепловая трасса ул. Партизанская,  15 мкр. | ул. Партизанская, 11-15, | - | - | - | 30.11.1904 | 89 | 8 |
| 134. | Обводная линия теплотрассы ул. Партизанская, 15 | ул. Партизанская, 15 | - | - | - | - | 89 | 240 |
| 135. | Наружные сети теплоснабжения автомастерской по  б. Мира | б. Мира, 31 | - | - | - | - | 133 | 96.5 |
| 136. | Тепловые сети 15 мкр.  ул. Гагарина, 17 | ТКI/18 - ул. Гагарина, 17, ТК15/7 - б. Мира, 18А | - | - | - | - | 159 | 340 |
| 137. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 15 | ТК15/1 - ул. Гагарина, 15 | - | - | - | - | 89 | 13 |
| 138. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 17 | ТК15/1 - ул. Гагарина, 17 | - | - | - | - | 89 | 17 |
| 139. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 14 | ТК15/2 - б. Мира, 14 | - | - | - | - | 89 | 124 |
| 140. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 17А | ТК15/3 - ул. Гагарина, 17А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 24 «Радуга») | - | - | - | - | 89 | 146 |
| 141. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 16 | ТК15/4 - б. Мира, 16 | - | - | - | - | 89 | 116 |
| 142. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 20 | ТК15/5 – б. Мира, 20 | - | - | - | - | 100 | 72 |
| 143. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 22 | б. Мира, 20, 22 | - | - | - | - | 89 | 144 |
| 144. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 18А | ТК15/7 - б. Мира, 18А | - | - | - | - | 100 | 30 |
| 145. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 20А | ТК15/7 -б. Мира, 20А | - | - | - | - | 100 | 72 |
| 146. | Тепловая сеть  15 мкр. ул. Гагарина, 23 | ТК15/17, ТК15/14 | - | - | - | - | 159 | 244 |
| 147. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 23А, | ТК 15/15 - ул. Гагарина, 23А (государственное казенное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад № 31 «Сказка») | - | - | - | - | 57 | 102 |
| 148. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина 21, 19 | ТК15/14 - ул. Гагарина, 21, 19 | - | - | - | - | 100 | 116 |
| 149. | Тепловая сеть  15 мкр. ул. Гагарина 25, 37 | ТК15/17 – ул. Гагарина, 25  ТК II/23 - ул. Гагарина, 37 | - | - | - | - | 159 | 777.5 |
| 150. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 25 | Тк15/18 - ул. Гагарина, 25 | - | - | - | - | 100 | 12 |
| 151. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 23Б | ТК15/19 - ул. Гагарина, 23Б | - | - | - | - | 89 | 31 |
| 152. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 25А | ТК15/21 - ул. Гагарина, 25А | - | - | - | - | 57 | 46 |
| 153. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 29 | ТК15/21, ТК15/20 - ул. Гагарина, 29 | - | - | - | - | 100 | 64 |
| 89 | 25 |
| 154. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 27 | ТК15/20 - ул. Гагарина, 27 | - | - | - | - | 89 | 166 |
| 155. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 31 | ТК15/22 - ул. Гагарина, 31 | - | - | - | - | 76 | 162 |
| 156. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 33 | ТК15/22 - ул. Гагарина, 33 | - | - | - | - | 89 | 22 |
| 157. | Тепловая сеть  15 мкр. | ТК15/23, ТК15/25 - ул. Северная, 13А | - | - | - | - | 100 | 146 |
| 158. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 11 | ТК15/25 - ул. Северная, 11 | - | - | - | - | 100 | 196 |
| 159. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 11А | ТК15/25 - ул. Северная, 11А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 25 «Теремок») | - | - | - | - | 89 | 56 |
| 160. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 13 | ТК15/26 – ул. Северная, 13 | - | - | - | - | 89 | 62 |
| 161. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 35 | ул. Гагарина, 35, 37 | - | - | - | - | 100 | 242 |
| 162. | Тепловая сеть  15 мкр., б. Мира, 24 | ТКII/16, ТК15/9 - б. Мира, 24 | - | - | - | - | 159 | 228 |
| 163. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 24 | ТК15/9 - б. Мира, 24 | - | - | - | - | 100 | 25 |
| 164. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 5 | ТКII/17 - ул. Северная, 5 | - | - | - | - | 57 | 15 |
| 165. | Тепловая сеть  15 мкр., ул. Северная, 7 | ТКII/19 - ул. Северная, 7  ТК15/13 - ул. Северная, 9А | - | - | - | - | 159 | 320 |
| 167. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 22Б | ТК15/13 - б. Мира, 22Б (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 26 «Белочка») | - | - | - | - | 89 | 92 |
| 168. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 9А | ТК15/13 - ул. Северная 9А | - | - | - | - | 89 | 37 |
| 169. | Тепловая сеть  15 мкр., ул. Северная, 7Б | ТК15/12, ТК15/6 - ул. Северная, 7Б | - | - | - | - | 159 | 196 |
| 100 | 110 |
| 170. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 22А | ТК15/6 - б. Мира, 22А | - | - | - | - | 89 | 70 |
| 171. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 7А | ТК15/11 - ул. Северная, 7А | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 172. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 9 | ул. Северная, 7, 9 | - | - | - | - | 100 | 35 |
| 173. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТК15А/14 - ул. Партизанская, 15 | - | - | - | - | 159 | 266 |
| 174. | Тепловые сети 15А мкр. | ТК15А/21 - ул. Партизанская, 15 | - | - | - | - | 89 | 64 |
| 175. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 28 | ТК15А/2 - б. Мира, 28 | - | - | - | - | 89 | 34 |
| 176. | Тепловая сеть  15А мкр. ул. Северная, 4 | ТК15А/4, ТК15А/5 | - | - | - | - | 159 | 86 |
| 177. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 4 | ТК15А/5 - ул. Северная, 4 | - | - | - | - | 89 | 46 |
| 178. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная 6 | ТК15А/6 - ул. Северная, 6 | - | - | - | - | 57 | 11 |
| 179. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 8 | ТК15А/6а - ул. Северная, 8 | - | - | - | - | 100 | 13 |
| 180. | Тепловая сеть  15А мкр. ул. Северная, 6А | ТК15А/4, ТК15А/3, ТК15А/10  ул. Северная, 6А | - | - | - | - | 159 | 436 |
| 181. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 28А | ТК15А/7 - б. Мира, 28А | - | - | - | - | 89 | 24 |
| 182. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 30 | ТК15А/3 – б. Мира, 30 | - | - | - | - | 89 | 112 |
| 183. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 6А | ТК15А/9 - ул. Северная, 6А  (1 ввод)  ТК15А/10 - ул. Северная, 6А  (2 ввод) | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 184. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 6Б | ТК15А/9 – ул. Северная, 6Б  (1 ввод)  ТК15А/10 - ул. Северная, 6Б  (2 ввод) | - | - | - | - | 57 | 146 |
| 185. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 30А | ТК15А/12 - б. Мира, 30А | - | - | - | - | 100 | 20 |
| 186. | Тепловые сети 15А мкр. | ТК15А/12, ТК15А19 - б. Мира, 40 | - | - | - | - | 159. | 480 |
| 187. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 36Б | ТК15/17 - б. Мира, 36Б | - | - | - | - | 89 | 14 |
| 188. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 40 | ТК15/19 - ул. Б Мира 40 | - | - | - | - | 100 | 146 |
| 189. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 32Б | б. Мира, 34А, 32Б | - | - | - | - | 89 | 134 |
| 190. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 30Б | ТК15А/15 - б. Мира, 30Б | - | - | - | - | 100 | 20 |
| 191. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТК15А/27 - ул. Северная, 10  ТК15А/22 - ул. Партизанская,15А | - | - | - | - | 159 | 650 |
| 192. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 13А | ТК15А/25 - ул. Партизанская, 13А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №42 «Материнская школа») | - | - | - | - | 100 | 56 |
| 193. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 36А | ТК15/24 - б. Мира, 36А | - | - | - | - | 100 | 20 |
| 194. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 38А | ТК15А/23 - б. Мира, 38А | - | - | - | - | 89 | 20 |
| 195. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 40А | ТК15А/22 - б. Мира, 40А | - | - | - | - | 100 | 168 |
| 196. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТК15А/27, ТК15А/28 –  ул. Северная, 10 | - | - | - | - | 100 | 130 |
| 197. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 10 | ТК15А/28 - ул. Северная, 10 | - | - | - | - | 89 | 30 |
| 198. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 12 | ТК15А/28 - ул. Северная, 12 | - | - | - | - | 89 | 68 |
| 199. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 9Б | ТК15А/29 - ул. Партизанская, 9Б | - | - | - | - | 100 | 28 |
| 200. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 9А | ТК15А/30 - ул. Партизанская, 9А | - | - | - | - | 100 | 28 |
| 201. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 11А | ТК15А/31 - ул. Партизанская, 11А | - | - | - | - | 100 | 26 |
| 202. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 14 | Отсекающие задвижки диаметром 100  ул. Северная, 14 | - | - | - | - | 100 | 60 |
| 203. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 16А | Отсекающие задвижки диаметром 80  ул. Северная, 16А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение  «Детский сад комбинированного вида № 46») | - | - | - | - | 89 | 64 |
| 204. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Северная, 16Б | Отсекающие задвижки диаметром 100  ул. Северная, 16Б (государственное казенное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Краевой санаторий для детей «Журавлик») | - | - | - | - | 100 | 20 |
| 205. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 7Б | ТК 15А/34 - ул. Партизанская, 7Б | - | - | - | - | 89 | 4 |
| 206. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТК15А/33а, ТК15А/38 –  ул. Партизанская, 5 | - | - | - | - | 159 | 540 |
| 207. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. 3 Интернационала, 7 | ул. 3 Интернационала, 7А  ул. 3 Интернационала, 7 | - | - | - | - | 100 | 88 |
| 208. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 3 | ТК15А/38 - ул. Партизанская, 3 | - | - | - | - | 100 | 24 |
| 209. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Партизанская, 7 | ТК15А/38 – ул. Партизанская, 7 | - | - | - | - | 100 | 34 |
| 210. | Тепловая сеть 15А мкр. | ТКII/23 - ул. Северная, 16, 18А, 20 | - | - | - | - | 159 | 1286 |
| 100 | 52 |
| 211. | Тепловые сети ул. Гагарина, 5 | ул. Гагарина, 5 | - | - | - | 01.05.1993 | 159 | 326 |
| 212. | Тепловые сети 16 квартал | ТКI/15, ТК16/13 | - | - | - | - | 159 | 244 |
| 213. | Тепловые сети внутриквартальные  16 квартал | ТК16/4, ТК16/9 | - | - | - | - | 159 | 70 |
| 100 | 332 |
| 214. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 5А | ТК 16/9 - ул. Гагарина, 5А | - | - | - | - | 89 | 60 |
| 215. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 5Б | ТК16/9 – ул. Гагарина, 5Б | - | - | - | - | 89 | 170 |
| 216. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 7В | ТК16/8 - ул. Гагарина, 7В | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 217. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 7Д | ТК16/7 – ул. Гагарина, 7Д | - | - | - | - | 57 | 48 |
| 218. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 7Б | ТК16/5 - ул. Гагарина, 7Б | - | - | - | - | 89 | 22 |
| 219. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 7 | 16/16 – ул. Гагарина, 7 | - | - | - | - | 89 | 60 |
| 220. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 5 | ТК I/13а - ул. Гагарина, 5 | - | - | - | - | 89 | 6 |
| 221. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 1 | ТК I/12 - ул. Гагарина, 1 | - | - | - | - | 100 | 126 |
| 222. | Тепловая сеть  16 квартал | ТКI/12 - ул. Гагарина, 1Е | - | - | - | - | 159 | 314 |
| 223. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 11 | ТКI/16 - ул. Гагарина, 11 | - | - | - | - | 89 | 12 |
| 224. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 11Б | ТК16/12 - ул. Гагарина, 11Б | - | - | - | - | 57 | 28 |
| 225. | Тепловая сеть 16 квартал | ТК16/13, ТК16/15 | - | - | - | - | 100 | 164 |
| 226. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 19 | ТК 16/15 - б. Мира, 19 | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 227. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 17Б | ТК16/15 - б. Мира, 17Б | - | - | - | - | 89 | 60 |
| 57 | 34 |
| 228. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 19Б | ввод в дом  б. Мира, 19Б | - | - | - | - | 57 | 47 |
| 229. | Тепловая сеть  16 квартал | ТК16/13 – акционерное общество «Теплосеть» г. Невинномысск | - | - | - | - | 100 | 510 |
| 89 | 130 |
| 76 | 292 |
| 57 | 176 |
| 230. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 19А | б. Мира, 19А | - | - | - | - | 57 | 12 |
| 231. | Тепловые сети внутриквартальные  25 квартала | ул. Громова, 14 | - | - | - | 01.05.1972 | 100 | 50 |
| 232. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Громова, 18 | ул. Громова, 18 | - | - | - | 01.10.1988 | 89 | 25 |
| 234. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Баумана, 19 | ул. Баумана, 19 | - | - | - | 01.12.1974 | 89 | 18 |
| 235. | Тепловая трасса ввод в дом  ул. Менделеева, 58 | ул. Менделеева, 58 |  | - | - | 01.12.1964 | 76 | 32 |
| 236. | Тепловая трасса(ввод) в дом  ул. Менделеева 60 | ул. Менделеева, 60 | - | - | - | 01.12.1964 | 76 | 32 |
| 237. | Тепловые сети пер. Клубный, 2 | пер. Клубный, 2 | - | - | - | 01.05.1973 | 89 | 150 |
| 238. | Тепловые сети 1А квартал внутриквартальные | ТК Б1/6, ТК1а/6а | - | - | - | - | 159 | 373 |
| 239. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 35 | ТК 1А/6 - ул. Менделеева, 35 | - | - | - | - | 32 | 26 |
| 240. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 31 | ул. Менделеева, 31 | - | - | - | - | 100 | 160 |
| 241. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 33 | ул. Менделеева, 33 | - | - | - | - | 57 | 8 |
| 242. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 29 | ул. Менделеева, 29 | - | - | - | - | 57 | 38 |
| 243. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 27 | ул. Менделеева, 27 | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 244. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 4 | ТК Б1/7 - ул. Баумана, 4 | - | - | - | - | 100 | 90 |
| 245. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 2 | ул. Баумана, 2, 4 | - | - | - | - | 57 | 124 |
| 246. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 22 | ТК БI/8 -ул. 30 лет Победы, 22 | - | - | - | - | 89 | 20 |
| 247. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 2А | ТК1а/1 - ул. Баумана, 2А | - | - | - | - | 89 | 72 |
| 248. | Тепловые сети 1А квартал внутриквартальные | ТК1а/1, ТК1а/5 | - | - | - | - | 133 | 150 |
| 249. | Тепловые сети ввод в дом  пер. Клубный, 4 | ТК1а/5 - пер. Клубный, 4 | - | - | - | - | 89 | 186 |
| 250. | Тепловые сети ввод в дом  пер. Клубный, 6 | ТК1а/5 - пер. Клубный, 6 | - | - | - | - | 100 | 66 |
| 251. | Тепловые сети ввод в дом  пер. Клубный, 6А | ТК1а/5 - пер. Клубный, 6А | - | - | - | - | 57 | 60 |
| 252. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 24А | ТК1а/2 - ул. 30 лет Победы, 24А | - | - | - | - | 89 | 84 |
| 253. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 26 | ТК1а/3 - ул. 30 лет Победы, 26 | - | - | - | - | 89 | 9 |
| 254. | Тепловые (2 ввод)  пер. Клубный, 2 | ТК1а/4 - пер. Клубный, 2  (2 ввод) | - | - | - | - | 89 | 320 |
| 255. | Тепловые пер. Клубный, 2 | ТК1а/4б - пер. Клубный, 2 | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 256. | Тепловые сети  (1 ввод) пер. Клубный, 2 | ТК1а/4б - пер. Клубный, 2 (1 ввод) | - | - | - | - | 89 | 42 |
| 257. | Тепловые сети пер. Клубный, 2 | ТК1а/4а - пер. Клубный, 2 | - | - | - | - | 57 | 48 |
| 40 | 44 |
| 258. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Садовая, 4 | ТК26/4 - ул. Садовая, 4 | - | - | - | - | 89 | 58 |
| 259. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Садовая, 6 (1 ввод) | ТК26/4 - ул. Садовая, 6 (1 ввод) | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 260. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Садовая 6 (2 ввод) | ТК26/5 - ул. Садовая, 6 (2 ввод) | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 261. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 18 | ТК 26/8 - ул. 30 лет Победы 18 | - | - | - | - | 57 | 30 |
| 262. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 16 | ТК 26/9 - ул. 30 лет Победы, 16 | - | - | - | - | 89 | 80 |
| 263. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 20 | ТК 26/10 - ул. 30 лет Победы, 20 | - | - | - | - | 89 | 24 |
| 264. | Тепловая сеть 26 квартал внутриквартальная | ТК26/8, ТК26/7 | - | - | - | - | 133 | 232 |
| 265. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 6 (1 ввод) | ТК26/7а - ул. Громова, 6 (1 ввод) | - | - | - | - | 89 | 21 |
| 266. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 6 (2 ввод) | ТК26/7 - ул. Громова, 6 (2 ввод) | - | - | - | - | 100 | 44 |
| 267. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 8 | ТК26/7 - ул. Громова, 8 | - | - | - | - | 100 | 94 |
| 268. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 10 | ТК26/7 - ул. Громова, 10 | - | - | - | - | 100 | 90 |
| 269. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Садовая, 8 | ТК26/2 - ул. Садовая, 8 | - | - | - | - | 89 | 24 |
| 270. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова 4 | ТК26/1 – ул. Громова, 4 | - | - | - | - | 89 | 44 |
| 271. | Тепловые сети 25 квартальные внутриквартальные | ТК БII/17, ТК25/5 | - | - | - | - | 159 | 462 |
| 272. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 43 | ТК25/5 - ул. 30 лет Победы, 43 | - | - | - | - | 100 | 20 |
| 273. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 45 | ТК25/5 - ул. 30 лет Победы, 45 | - | - | - | - | 100 | 140 |
| 274. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 14А | ТК25/5 - ул. Громова, 14А | - | - | - | - | 159 | 138 |
| 275. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 1Б | ул. Громова, 1Б,14А, | - | - | - | - | 100 | 148 |
| 276. | Тепловые сети 25 квартал внутриквартальные | ТК25/1, ТК25/3 | - | - | - | - | 159 | 16 |
| 100 | 290 |
| 277. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 14 | ТК25/2 - ул. Громова, 14 | - | - | - | - | 89 | 16 |
| 278. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Громова, 18 | ТК25/3 - ул. Громова, 18 | - | - | - | - | 89 | 35 |
| 279. | Тепловые сети 25 квартал внутриквартальные | ул. Баумана, 7,  ул. Менделеева, 47 | - | - | - | - | 159 | 280 |
| 100 | 260 |
| 89 | 208 |
| 57 | 640 |
| 40 | 318 |
| 32 | 328 |
| 280. | Тепловые сети ввод в дом  ул. 30 лет Победы, 6 | ТК БII/18 - ул. 30 лет Победы, 6 | - | - | - | - | 89 | 52 |
| 281. | Тепловые сети 25а квартал внутриквартальные | ТК БI/5, ТК25а/6 | - | - | - | - | 159 | 712 |
| 282. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 11 | ТК25а/1 - ул. Баумана, 11 | - | - | - | - | 57 | 102 |
| 283. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 44 | ТК25а/2 - ул. Менделеева, 44 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 284. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 46 | ТК25а/2 - ул. Менделеева, 46 | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 285. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 13 | ТК25а/3 - ул. Баумана, 13 | - | - | - | - | 89 | 124 |
| 286. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 15 | ТК25а/3 - ул. Баумана, 15 | - | - | - |  | 89 | 50 |
| 287. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 48 | ТК25а/5 - ул. Менделеева, 48 | - | - | - | - | 57 | 28 |
| 288. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 50 | ТК25а/6 - ул. Менделеева, 50 | - | - | - | - | 89 | 40 |
| 57 | 46 |
| 289. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 52 | ТК25а/7 - ул. Менделеева, 52 | - | - | - | - | 57 | 64 |
| 290. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 48А | ТК25а/6 - ул. Менделеева, 48А | - | - | - | - | 100 | 80 |
| 291. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Баумана, 17, 19 | ТК БII/2 - ул. Баумана, 17,19 | - | - | - | - | 100 | 85 |
| 89 | 64 |
| 292. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 54 | ТК25а/9а – ул. Менделеева, 54 | - | - | - | - | 57 | 82 |
| 293. | Тепловые сети 25а квартал внутриквартальные | ТК БII/5, ТК25а/11 | - |  | - | - | 89 | 52 |
| 294. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 54 | ТК25а/11 - ул. Менделеева, 54 | - | - | - | - | 57 | 70 |
| 295. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 60 | ТК25а/11 - ул. Менделеева, 60 | - | - | - | - | 76 | 52 |
| 296. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 64 | ТК БII/9 - ул. Менделеева, 64 | - | - | - | - | 89 | 96 |
| 297. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 66 | ТК БII/10 - ул. Менделеева, 66 | - | - | - | - | 100 | 144 |
| 57 | 232 |
| 298. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 68 | ТК БII/12 - ул. Менделеева, 68 | - | - | - | - | 100 | 72 |
| 89 | 190 |
| 299. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 65 | ТК1 - ул. Менделеева, 65 | - | - | - | - | 57 | 80 |
| 300. | Тепловые сети (ввод) в дом ул. Менделеева, 65а | ТК БII/12  ул. Менделеева, 65а | - | - | - | - | 89 | 46 |
| 301. | Тепловые сети (ввод) в дом ул. Менделеева, 67 | ТК БII/13  ул. Менделеева, 67 | - | - | - | - | 57 | 7 |
| 302. | Тепловые сети внутриквартальные поселок Головное | ТК БII/14, ТК5 | - | - | - | - | 100 | 336 |
| 303. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 71 | ТК4 - ул. Менделеева, 71 | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 304. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 73 | ТК4 - ул. Менделеева, 73 | - | - | - | - | 89 | 64 |
| 305. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 75 | ТК5 - ул. Менделеева, 75 | - |  | - | - | 89 | 40 |
| 306. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 77 | ТК5 - ул. Менделеева, 77 | - | - | - | - | 89 | 56 |
| 307. | Тепловые сети внутриквартальные поселок Головное | ТК БII/14, ТК14 | - | - | - | - | 159 | 1680 |
| 308. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Тургенева, 4 | ТК6 – ул. Тургенева, 4 | - | - | - | - | 89 | 118 |
| 309. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Подгорного, 20 | ТК6 - ул. Подгорного, 20 | - | - | - | - | 57 | 108 |
| 310. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Тургенева, 4А | ул. Подгорного, 20, ул. Тургенева, 4А | - | - | - | - | 32 | 88 |
| 311. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Подгорного, 7 | ТК8 - ул. Подгорного, 7 | - | - | - | - | 89 | 180 |
| 312. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Пугачева, 4 | ТК11 - ул. Пугачева, 4 | - | - | - | - | 89 | 9 |
| 313. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Пугачева, 19 | ТК13 - ул. Пугачева, 19 | - | - | - | - | 89 | 12 |
| 314. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Пугачева, 17 | ТК13а - ул. Пугачева, 17 | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 315. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Пугачева, 15 | ТК14 - ул. Пугачева, 15 | - | - | - | - | 89 | 104 |
| 316. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Пугачева, 15А | ТК14а - ул. Пугачева, 15А | - | - | - | - | 57 | 64 |
| 317. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева | ул. Менделеева, 7 | - | - | - | 01.05.1972 | 100 | 75 |
| 318. | Тепловые сети ввод в дом  пл. 50 лет Октября, 12 | пл. 50 лет Октября, 12 | - | - | - | 01.05.1972 | 114 | 135 |
| 89 | 15 |
| 319. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Линейная, 19 | ул. Линейная, 19 | - | - | - | 01.12.1967 | 89 | 20 |
| 320. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Линейная, 21А | ул. Линейная, 21А | - | - | - | 01.12.1966 | 57 | 50 |
| 321. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 38 | ул. Гагарина, 38 | - | - | - | 01.12.1965 | 89 | 50 |
| 322. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 42 | ул. Гагарина, 42 | - | - | - | 01.12.1964 | 89 | 20 |
| 323. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 42А | ул. Гагарина, 42А | - | - | - | 01.12.1965 | 89 | 50 |
| 324. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 44 | ул. Гагарина, 44 | - | - | - | 01.12.1965 | 89 | 84 |
| 325. | Тепловая сеть 1 ввод, 1 мкр. | ТКI/18 - ул. Гагарина, 17  ТК1/2 - ул. Гагарина, 30 | - | - | - | - | 133 | 104 |
| 326. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 28А | ТК1/1 - ул. Гагарина, 28А | - | - | - | - | 89 | 7 |
| 327. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 32, 34 | ТК1/2 - ул. Гагарина 32, 34 | - | - | - | - | 100 | 202 |
| 328. | Тепловые сети ввод в дом б. Мира, 12 | ТК1/4 - б. Мира, 12 | - | - | - | - | 100 | 84 |
| 329. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 18А | ТК1/11 - ул. Менделеева, 18А | - | - | - | - | 57 | 224 |
| 330. | Тепловые сети ввод в дом б. Мира, 2 | б. Мира, 2 | - | - | - | - | 57 | 74 |
| 331. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 24 | ул. Менделеева, 24 | - | - | - | - | 76 | 28 |
| 332. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 18 | ул. Менделеева, 19, 22 | - | - | - | - | 100 | 246 |
| 333. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина 36 | ТК1/15 - ул. Гагарина, 36 | - | - | - | - | 89 | 36 |
| 334. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 16А | ТК1/18 - ул. Менделеева, 16А | - | - | - | - | 89 | 76 |
| 335. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 14 | ТК1/31 - ул. Менделеева, 14 | - | - | - | - | 100 | 40 |
| 336. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 12 | ТК1/30 - ул. Менделеева, 12 | - | - | - | - | 89 | 23 |
| 337. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 10 | ТК1/29 - ул. Менделеева, 10 | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 338. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 8 | ТК1/28 - ул. Менделеева, 8 | - | - | - | - | 89 | 35 |
| 339. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 48 | ТК1/27 - ул. Гагарина, 48 | - | - | - | - | 100 | 160 |
| 76 | 42 |
| 340. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Линейная, 19 | ТК1/27 - ул. Линейная, 19 | - | - | - | - | 89 | 24 |
| 341. | Тепловая сеть 1 мкр. 3 ввод | ТКI/21 - ул. Менделеева, 10А  ул. Гагарина, 46 | - | - | - | - | 133 | 280 |
| 342. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Гагарина, 46 | ТК1/25 - ул. Гагарина, 46 | - | - | - | - | 89 | 26 |
| 343. | Тепловая сеть 1 мкр. | ТК1/24, ТК1/25, ТК1/26 | - | - | - | - | 100 | 90 |
| 344. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 12А | ТК1/26 -ул. Менделеева, 12А, ул. Линейная, 21А | - | - | - | - | 57 | 57 |
| 345. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 3 | ТК2/2 - ул. Менделеева, 3 (1 ввод)  ТК2/3 - ул. Менделеева, 3 (2 ввод) | - | - | - | - | 57 | 60 |
| 346. | Тепловая сеть 2 мкр. | ТК 2/5, ТК2/11 | - | - | - | - | 159 | 148 |
| 133 | 84 |
| 100 | 160 |
| 347. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Линейная, 5 | ТК2/8 - ул. Линейная, 5 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 348. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Белова, 7 | ТК2/11 - ул. Белова, 7 | - | - | - | - | 100 | 14 |
| 349. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Белова, 5А | ТК2/12 - ул. Белова, 5А | - | - | - | - | 76 | 160 |
| 350. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 5 | ТК2/15 - ул. Менделеева, 5 (1 ввод, 2 ввод) | - | - | - | - | 57 | 48 |
| 351. | Тепловая сеть 2 мкр. | ТК2/17, ТК 2/21 | - | - | - | - | 159 | 360 |
| 352. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Менделеева, 7А | ТК2/19 - ул. Менделеева, 7А | - | - | - | - | 57 | 30 |
| 353. | Тепловые сети ввод в дом  пл. 50 лет Октября, 10А | ТК2/21 - пл. 50 лет Октября, 10А | - | - | - | - | 57 | 300 |
| 354. | Внутренние трубопроводы | б. Мира, 9 | - | - | - | 01.11.2000 | 108 | 155 |
| 89 | 22 |
| 355. | Тепловые сети муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Лицей № 6 | б. Мира, 9 | - | - | - | 01.12.1989 | 100 | 142.5 |
| 89 | 28.5 |
| 356. | Тепловая сеть ввод в дворец культуры имени Горького | ул. Менделеева, 25 | - | - | - | 01.05.1972 | 76 | 16 |
| 357. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Павлова, 9 | ул. Павлова, 9 | - | - | - | 01.05.72 | 159 | 56 |
| 358. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Павлова, 10 | ул. Павлова, 10 | - | - | - | 01.08.1990 | 89 | 6 |
| 359. | Внутриквартальные тепловые сети  2 квартал | ул. Павлова, 10 | - | - | - | 01.05.1973 | 57 | 117 |
| 89 | 260 |
| 100 | 450 |
| 159 | 210 |
| 360. | Тепловые сети к роддому | ул. Павлова, 2 | - | - | - | 01.12.1987 | 100 | 107 |
| 361. | Тепловая трасса ввод в дом Чайковского, 20 | ул. Чайковского, 20 | - | - | - | 01.12.1966 | 57 | 34 |
| 362. | Передаточное устройство | пер. Крымский от ТК2 до ТК3 | - | - | - | - | 100 | 88 |
| 363. | Тепловые сети 9 квартал | ТК9/1, ТК9/26 | - | - | - | - | 100 | 196 |
| 364. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 20 | ТК9/27 - ул. Гагарина, 20 | - | - | - | - | 89 | 22 |
| 365. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 22 | ТК9/28 - ул. Гагарина, 22 | - | - | - | - | 100 | 76 |
| 366. | Тепловая сеть ввод в дом  б. Мира, 11 | ТК9/26 - б. Мира, 11 | - | - | - | - | 89 | 13.5 |
| 367. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 13 | ТК9/25 -б. Мира, 13 | - | - | - | - | 57 | 54 |
| 368. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 9 | ТК9/21 - б. Мира, 9 | - | - | - | - | 89 | 18 |
| 369. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 7 | ТК9/19 - б. Мира, 7 | - | - |  | - | 100 | 26 |
| 370. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 5 | ТК9/18 - б. Мира, 5 | - | - | - | - | 89 | 64 |
| 371. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 3 | ТК9/18 - б. Мира, 3 | - | - | - | - | 89 | 48 |
| 372. | Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 1 | ТК9/15, ТК9/16 - б. Мира, 1 | - | - | - | - | 100 | 54 |
| 89 | 30 |
| 373. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 26 | ТК9/16 - ул. Менделеева, 26 | - | - | - | - | 89 | 134 |
| 374. | Тепловые сети 9 квартал | ТК 9/15, ТК9/11, ТК9/7, ТК9/20 | - | - | - | - | 159 | 932 |
| 375. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 26А | ТК 9/14 - ул. Менделеева, 26А | - | - | - | - | 89 | 18 |
| 376. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 28 | ТК9/13 - ул. Менделеева, 28 | - | - | - | - | 89 | 16 |
| 377. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 28Б | ТК 9/12 - ул. Менделеева, 28Б | - | - | - | - | 57 | 8 |
| 378. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 2А | ул. Павлова, 2А | - | - | - | - | 57 | 12 |
| 379. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 30 | ТК9/11 - ул. Менделеева, 30 | - | - | - | - | 89 | 104 |
| 380. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 2 | ТК9/11 - ул. Павлова, 2 | - | - | - | - | 89 | 60 |
| 381. | Тепловые сети 9 мкр. | ТК9/6, ТК9/1, ТК9/24 | - | - | - | - | 159 | 174 |
| 382. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова 16 | ТК9/1 - ул. Павлова, 16 | - | - | - | - | 100 | 108 |
| 383. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 14 | ТК9/2 - ул. Павлова, 14 | - | - | - | - | 57 | 14 |
| 384. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 12 | ТК9/3 ТК 9/4 | - | - | - | - | 89 | 46 |
| 385. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК9/23 - мастерские муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Лицей № 6 | - | - | - | - | 57 | 50 |
| 386. | Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная | ТК10/2, ТК10/4 | - | - | - | - | 159 | 396 |
| 387. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский 4 | ТК10/1 - пер. Крымский, 4 | - |  | - | - | 100 | 60 |
| 388. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский 4А | ТК10/3 - пер. Крымский, 4А | - | - | - | - | 100 | 66 |
| 389. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский 6 | ТК10/4 - пер. Крымский, 6 | - | - | - | - | 76 | 46 |
| 390. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский, 8 | ТК10/5 - пер. Крымский, 8 | - | - | - | - | 57 | 56 |
| 391. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 6 | ТК10/5 - ул. Гагарина, 6 | - | - | - | - | 89 | 90 |
| 392. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 8 | ТК10/5 - ул. Гагарина, 8 | - | - | - | - | 57 | 68 |
| 393. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 17 | ТК10/15 - ул. Павлова, 17 | - | - |  | - | 57 | 10 |
| 394. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 15 | ТК10/13 - ул. Павлова, 15 | - | - | - | - | 159 | 220 |
| 100 | 14 |
| 395. | Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная | ТК10/13 ТК10/9 | - | - | - | - | 159 | 406 |
| 396. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 19 | ТК10/11 - ул. Павлова, 19 | - | - |  | - | 89 | 20 |
| 397. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 21 | ТК10/9 - ул. Павлова, 21 | - |  | - | - | 57 | 50 |
| 398. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 14 | ТК10/10 - ул. Гагарина, 14 | - | - | - | - | 57 | 32 |
| 399. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 10 | ТК10/10 - ул. Гагарина, 10 | - | - | - | - | 100 | 170 |
| 89 | 34 |
| 400. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 12А | ТК10/6 - ул. Гагарина, 12А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад присмотра и оздоровления № 9 «Одуванчик») | - | - | - | - | 76 | 144 |
| 401. | Тепловая сеть  10 квартал (2 ввод) | ТК7, ТК10/23, ТК10/20 (2 ввод) | - | - | - | - | 159 | 644 |
| 402. | Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная | ТК10/27, ТК10/26 | - | - | - | - | 100 | 164 |
| 403. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 13 (2 корпус) | ТК10/27 - ул. Павлова, 13 | - | - | - | - | 100 | 70 |
| 404. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 11 | ТК10/25 – ул. Чайковского, 11 | - | - | - | - | 57 | 46 |
| 405. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский, 2 | ТК10/26 - пер. Крымский, 2 | - | - | - | - | 57 | 28 |
| 406. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский, 2А | ТК10/26 - пер. Крымский, 2А | - | - | - | - | 89 | 122 |
| 407. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский, 9А | пер. Крымский, 9А | - | - | - | - | 89 | 14 |
| 408. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 9 | ТК10/20 - ул. Павлова, 9 | - | - | - | - | 57 | 12 |
| 409. | Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная | ТК10/19, ТК10/21 | - | - | - | - | 100 | 136 |
| 410. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 7 | ТК10/21 - ул. Павлова, 7 | - | - | - | - | 89 | 32 |
| 411. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 32 | ТК10/21 - ул. Менделеева, 32 | - | - | - | - | 76 | 40 |
| 412. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 11 | ТК10/18 - ул. Павлова, 11 | - | - | - | - | 89 | 13 |
| 413. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 13 | ТК10/19 - ул. Павлова, 13 | - | - | - | - | 100 | 48 |
| 57 | 96 |
| 414. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 34 | ТК10/23 - ул. Менделеева, 34 | - | - | - | - | 89 | 76 |
| 57 | 84 |
| 415. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 7 | ТК9 - ул. Чайковского, 7 | - | - | - | - | 57 | 13 |
| 416. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Гагарина, 4 | ТК3 - ул. Гагарина, 4 | - | - | - | - | 100 | 104 |
| 417. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский 1 (гостиница «Колос») | ТК3 - пер. Крымский, 1 | - | - | - | - | 8-9 | 10 |
| 418. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 24 | ТК4/1 - ул. Чайковского, 24 | - | - | - | - | 8-9 | 166 |
| 419. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Крымский, 3 | ТК4 - пер. Крымский, 3 | - | - | - | - | 25 | 21 |
| 420. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 20 | ТК5 - ул. Чайковского, 20 | - | - | - | - | 57 | 34 |
| 421. | Тепловые сети 11 квартал внутриквартальные | ТК6 - ул. Менделеева, 42 | - | - | - | - | 159 | 616 |
| 133 | 170 |
| 100 | 72 |
| 422. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 16 | ТК11/4 - ул. Чайковского,16 | - | - | - | - | 57 | 40 |
| 423. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 14 | ТК11/6 - ул. Чайковского, 14 | - | - | - | - | 57 | 28 |
| 424. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 36 | ТК11/6 - ул. Менделеева, 36 | - | - | - | - | 57 | 92 |
| 425. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 38 | ул. Менделеева, 38 | - | - | - | - | 57 | 64 |
| 426. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 40 | ул. Менделеева, 40 | - | - | - | - | 89 | 63 |
| 427. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 42 | ул. Менделеева, 42 | - | - | - | - | 89 | 68 |
| 428. | Тепловая сеть 2 квартал (ввод) | ТК8 - ул. Чайковского, 9  ТК2/1 - ул. Чайковского, 5 | - | - | - | - | 159 | 360 |
| 429. | Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная) | ТК2/1, ТК2/11 | - | - | - | - | 159 | 324 |
| 430. | Тепловая сеть ввод в дом | Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (главный корпус) | - | - | - | - | 100 | 264 |
| 431. | Тепловая сеть ввод в дом | ул. Чайковского, 5 (государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (отоларингологический и офтальмологический корпус) | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 432. | Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная) | ТК2/11, ТК 2/3 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска | - | - | - | - | 133 | 192 |
| 433. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/5 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (административный корпус) | - | - | - | - | 89 | 61 |
| 434. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/3 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (неврологический корпус) | - | - | - | - | 100 | 58 |
| 435. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/3 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (кухня) | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 436. | Тепловая сеть 2 кваратл (внутриквартальная) государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» | ТК2/6, ТК 2/9 | - | - | - | - | 89 | 186 |
| 437. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/7 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (морг) | - | - | - | - | 57 | 12 |
| 438. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/10 - ул. Чайковского, 3, 3А | - |  | - | - | 57 | 96 |
| 439. | Тепловая сеть ввод в дом | ТК2/9 - ул. Чайковского, 1 (2 ввод) | - | - | - | - | 89 | 160 |
| 440. | Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная) | ТК1/25 - ул. Чайковского, 2  ТК33 - ул. Белова, 4 | - | - | - | - | 100 | 476 |
| 441. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 1 (1 ввод) | ТК27 - ул. Чайковского, 1 (1 ввод) | - | - | - | - | 89 | 80 |
| 442. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Павлова, 1А | ТК31 - ул. Павлова, 1А | - | - | - | - | 76 | 92 |
| 443. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Белова, 4 | ТК33 - ул. Белова, 4 (центр детского научного и инженерно-технического творчества) | - | - | - | - | 89 | 13 |
| 444. | Тепловая сеть ввод | ТК33 - Стадион Невинномысского государственного гуманитарно-технического института | - | - | - | - | 100 | 316 |
| 445. | Тепловая сеть 1 квартал ввод (внутриквартальная) | ТК8 - ул. Чайковского, 9  ТК1/6 - пер. Клубный, 3 | - | - | - | - | 159 | 964 |
| 446. | Тепловая сеть 1 квартал ввод (внутриквартальная) | ТК1/1, ТК1/14 | - | - | - | - | 89 | 176 |
| 447. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 10 | ТК1/1 - ул. Чайковского, 10 | - | - | - | - | 100 | 64 |
| 448. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 10А | ТК1/16 - ул. Чайковского, 10А | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 449. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского 10Б | ТК1/15 - ул. Чайковского, 10Б | - | - | - | - | 57 | 64 |
| 450. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 8 | ТК1/14 - ул. Чайковского, 8 | - | - | - | - | 57 | 26 |
| 451. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 6А | ТК1/14 - ул. Чайковского, 6А | - | - | - | - | 57 | 72 |
| 452. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 15 | ул. Менделеева, 15 | - | - | - | - | 57 | 22 |
| 453. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 17 | ТК1/2 - ул. Менделеева, 17 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 454. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 19 | ТК1/3 -ул. Менделеева, 19 | - | - | - | - | 57 | 16 |
| 455. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 21 | ТК1/4 – ул. Менделеева, 21 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 456. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 23 | ТК1/5 - ул. Менделеева, 23 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 457. | Тепловая сетт ввод в дом  пер. Клубный, 3 | ТК1/6 - пер. Клубный, 3 | - | - | - | - | 100 | 46 |
| 57 | 21 |
| 458. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Менделеева, 25 | ТК1/6 - ул. Менделеева, 25 | - | - | - | - | 57 | 116 |
| 459. | Тепловая сеть 1 квартал внутриквартальная | ТК1/6 ТК1/12 | - | - | - | - | 100 | 184 |
| 460. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный 5 | ТК1/6а - пер. Крымский, 5 | - | - | - | - | 57 | 22 |
| 461. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 7 | ТК1/13 - пер. Клубный, 7 | - | - | - | - | 57 | 25 |
| 462. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 9 | ТК1/12 -пер. Клубный, 9 | - |  | - | - | 57 | 28 |
| 463. | Тепловая сеть (ввод) в дом  пер. Клубный, 13 | ТК1/12 - пер. Клубный, 13 | - | - | - | - | 57 | 102 |
| 464. | Тепловые сети 1 квартал внутриквартальные | ТК1/12 ТК1/25 | - | - | - | - | 100 | 260 |
| 465. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 6 | ТК1/11 - ул. Чайковского, 6 | - | - | - | - | 89 | 8 |
| 466. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 4 | ТК1/18 - ул. Чайковского, 4 | - | - | - | - | 89 | 72 |
| 467. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 2А | ТК1/18 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (3 ввод) | - | - | - | - | 57 | 28 |
| 468. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 2А | ТК1/12 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (2 ввод) | - | - | - | - | 100 | 202 |
| 469. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 2А | ТК1/24 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (1 ввод) | - | - | - | - | 89 | 27 |
| 470. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Чайковского, 2 | ТК1/23 - ул. Чайковского, 2 | - | - | - | - | 89 | 25 |
| 471. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 27 | ТК1/24 - пер. Клубный, 27 | - | - | - | - | 100 | 101 |
| 472. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 25 | ТК1/22 - пер. Клубный, 25 | - | - | - | - | 100 | 10 |
| 473. | Тепловые сети 1 квартал внутриквартальные | ТК1/22, ТК1/10 | - | - | - | - | 159 | 400 |
| 474. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 23 | ТК1/21 - пер. Клубный, 23 | - | - | - | - | 89 | 104 |
| 475. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 21 | ТК1/21 - пер. Клубный, 21 | - | - | - | - | 89 | 14 |
| 476. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 21А | ТК1/20 - пер. Клубный, 21А | - | - | - | - | 89 | 4 |
| 477. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 19 | ТК1/20 - пер. Клубный, 19 | - | - | - | - | 89 | 58 |
| 478. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 19А | ТК1/19а - пер. Клубный, 19А | - | - | - | - | 89 | 4 |
| 479. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 17 | ТК1/10 -пер. Клубный, 17 | - | - | - | - | 57 | 24 |
| 480. | Тепловая сеть ввод в дом  пер. Клубный, 15 | ТК1/10 - пер. Клубный, 15 | - | - | - | - | 57 | 150 |

Таблица 24

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей

котельной ПАО «Ставропольэнергосбыт»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Дата и год постройки | Технические харастиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Тепловые сети 100 мкр., КНС 57 | 100 мкр., ул. Калинина, 163-181 | 01.10.1988 | 325 | 290 |
| 2. | Тепловые сети 100 мкр., МЖК | ул. Калинина, 182 | 01.06.1991 | 325 | 120 |
| 3. | Тепловые сети  ул. Калинина, 165 | ул. Калинина, 165 | 01.12.1990 | 325 | 220 |
|  | 273 | 700 |
| 4. | Тепловые сети | ул. Водопроводная, 362 | 01.02.1991 | 325 | 155,5 |
|  | 219 | 156 |
| 5. | Тепловые сети | ул. Водопроводная, 368 | 01.05.1993 | 325 | 370 |
| 6. | Тепловые сети | ул. Калинина, 163 | 02.09.1997 | 530 | 1240 |
| 7. | Тепловые сети | ул. Водопроводная, 362 | 01.06.1991 | 219 | 296,4 |
| 8. | Тепловые сети | ул. Водопроводная, 356 | 01.01.1987 | 273 | 180 |
|  | 219 | 130 |
| 9. | Тепловые сети  ж/д 8 МЖК, ул. Кочубея, 177 | ул. Кочубея, 177 | 29.12.1994 | 325 | 388 |
| 10. | Тепловая трасса | ул. Водопроводная, 358 | 01.01.1987 | 273 | 86 |
| 11. | Тепловые трассы | ул. Дунаевского, 3 | 01.01.1992 | 219 | 66 |
| 12. | Тепловые сети до теплового пункта  ул. Калинина, 161 | ул. Калинина, 161 | 01.07.1902 | 219 | 24,5 |
| 13. | Тепловые сети до теплового пункта  ул. Калинина, 161 | ул. Калинина, 161 | 01.07.1902 | 273 | 12,2 |
| 14. | Тепловые сети до теплового пункта  ул. Калинина, 161 | ул. Калинина, 161 | 01.07.1902 | 377 | 46,5 |
| 15. | Тепловые сети | ул. Водопроводная | 22.06.1907 | 325 | 340 |
| 16. | Тепловая сеть  ул. Калинина, 171А | Тк2 – Тк3  ул. Калинина, 171А | - | 325 | 240 |
| 17. | Тепловая сеть | ул. Калинина, 171А  Тк4 насосная - ул. Калинина, 177 | - | 219 | 482 |
| 18. | Тепловая сеть  ул. Водопроводная, 362 | от Тк 4/1 до Тк7 | - | 325 | 132 |
|  | 219 | 180 |
| 19. | Тепловая сеть  ул. Калинина, 186 | Тк1  ул. Калинина, 167  ул. Калинина, 186 | - | 400 | 1072 |
| 20. | Тепловая сеть  ул. Кочубея, 177 | Отсекающие задвижки диаметром 300 до вводных задвижек  ул. Кочубея, 177 | - | 325 | 20 |
|  | 219 | 138 |
| 21. | Тепловая сеть | Тк31 - ул. Калинина, 182 | - | 219 | 138 |
| 22. | Тепловая сеть  ул. Калинина, 163 | Тк1 – Тк50  ул. Калинина, 163 | - | 400 | 444 |
| 23. | Тепловая сеть | Тк50 - Тк35/2 - ул. Калинина, 161А | - | 325 | 388 |
| 24. | Тепловая сеть  ул. Дунаевского, 7 | Тк50, Тк41 - ул. Дунаевского,7 | - | 325 | 494 |
| 25. | Тепловая сеть | Тк39 - ул. Водопроводная, 354 | - | 219 | 64 |
| 26. |  | Тк39, Тк46  ул. Дунаевского, 3  ул. Калинина, 149 | - | 325 | 406 |
|  | 219 | 478 |
| 27. | Тепловая сеть  ул. Водопроводная, 358 | Отсекающие задвижки диаметром 200 Тк36/1 | - | 219 | 140 |
| 28. | Тепловая сеть ул. Дунаевского, 3 | Тк37/1, Тк37/2 | - | 273 | 130 |

Таблица 25

Характеристики участков трубопроводов тепловых

сетей котельной ООО «Теплоснаб-НШК»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Дата и год постройки | Технические харастиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 1 трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Тепловые сети ООО «Теплоснаб-НШК» | водозабор ООО «Теплоснаб-НШК» отсекающие задвижки диаметром 300 | - | 530 | 340 |
| 2. | Тепловые сети ООО «Теплоснаб-НШК» | отсекающие задвижки диметром 300 Тк11 | - | 325 | 173 |
| 3. | Тепловая сеть внутриквартальная от Тк11 до Тк63 | ул. Маяковского, 14А | - | 219 | 512 |
| 4. | Тепловая сеть внутриквартальная от ТК11 до ТК16 | ул. Маяковского, 20  ул. Шевченко, 10А | - | 400 | 357 |
| 5. | Тепловая сеть внутриквартальная от Тк63 доТк10 | ул. Маяковского, 14А  пер. Спортивный, 4 | - | 219 | 208 |
|  | 325 | 216 |
| 6. | Тепловая сеть внутриквартальная ТК25, Тк26 | ул. Шевченко, 22 | - | 219 | 80 |
| 7. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Маяковского, 5А | Тк19 - ул. Маяковского, 5А | - | 219 | 88 |
| 8. | Тепловая сеть внутриквартальная Тк44, Тк50 | Тк44 - ул. Шевченко, 6  Тк50 - ул. Шевченко, 6В | - | 273 | 390 |
| 9. | Тепловая сеть ГВС t3 внутриквартальная | Тк11 –- ул. Маяковского, 20 | - | 325 | 67 |
| 10. | Тепловая сеть ГВС t3 внутриквартальная | Тк11 - ул. Маяковского, 20  Тк16 - ул. Шевченко, 10А | - | 273 | 182 |
| 11. | Тепловая сеть ГВС t3 внутриквартальная | ТК16 - ул.Шевченко,10А  ТК20 - ул.Шевченко,14 | - | 219 | 182 |
| 12. | Труба стальная ГВС t3 внутриквартальная  ул. Шевченко, 6 | ТК15, ТК45 - ул. Шевченко, 6 | - | 219 | 133 |
| 13. | Тепловая сеть ГВС t4 внутриквартальные | ул. Маяковского, 20 | - | 219 | 58 |
| 14. | Ввод в дом 6г ул.Шевченко | ул. Шевченко, 6 Г | 01.01.1978 | 219 | 58 |
| 15. | Тепловые сети ул. Маяковского 22 | ул.Маяковского, 22 | 01.12.1982 | 325 | 218 |
| 16. | Тепловая трасса тепловая камера 27- тепловая камера 29 | ул. Шевченко, 7 | 01.11.1979 | 219 | 48 |
| 17. | Тепловая сеть внутриквартальная Тк20, Тк23 | ул. Шевченко, 14-20 | - | 219 | 260 |
| 18. | Тепловые сети ТК23-ТК28 | ул. Шевченко, 20 | 01.12.1974 | 219 | 125 |
| 19. | Тепловые сети ТК11, ТК22 | ул. Шевченко, 14 | 01.01.1978 | 273 | 355 |
| 20. | Трубопровод ТК 10-ТК11 горячего водоснабжения | ул. Маяковского, 20 | 01.12.1982 | 219 | 27 |
| 21. | Трубопровод ТК 10-ТК 12 горячего водоснабжения | ул. Маяковского, 20 | 01.01.1978 | 219 | 82 |
| 22. | Тепловая трасса ТК10 - ТК12 | ул. Маяковского, 20 | 01.12.1982 | 325 | 164 |
| 23. | Трубопровод ТК 4 | ул. Маяковского, 22 | 01.12.1982 | 219 | 111,5 |
| 24. | Тепловые сети и горячее водоснабжение | ул. Шевченко, 6, 6В | 30.11.1904 | 219 | 145 |

Таблица 26

Характиристики участков трубопроводов тепловых

сетей котельной ОАО «Квант-Энергия»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Дата и год постройки | Технические харастиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр. | ул. Апанасенко, 90 | 01.07.1988 | 219 | 130 |
| 2. | Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр. | 6 мкр.,  ул. Новая, 11А - 15 | 01.02.1980 | 250 | 1036 |
| 3. | Тепловые сети от котельной филиала акуионерного общества «Электротехнические заводы «Энергомера» | ул. Гагарина, 217 | 01.02.1976 | 300 | 836 |
| 4. | Тепловая трасса | ул. Приборостроительная, 2 | 30.06.2000 | 273 | 840 |
| 5. | Тепловые сети внутриквартальные ул. Апанасенко, 92 | ТК21 – ул. Новая, 11А | - | 219 | 130 |
| Распределительные трубопроводы | | | | | |
| № п/п | Наименование имущества | Местонахождение имущества | Дата и год постройки | Технические харастиристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Ввод в дом ул. Новая, 11А | ул. Новая, 11А | 01.07.1985 | 89 | 21 |
| 2. | Тепловые сети ул. Новая, 15 | ул. Новая, 15 | 01.07.1989 | 108 | 48 |
| 159 | 154 |
| 3. | Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр. | ул. Апанасенко, 78 | 01.07.1983 | 159 | 72 |
| 89 | 254 |
| 4. | Тепловая сеть ввод в дом Апанасенко, 82 | ул. Апанасенко, 82 | 01.07.1985 | 108 | 192 |
| 5. | Тепловые сети внутриквартальнае 6 мкр. | ул. Апанасенко, 90 | 01.07.1988 | 159 | 184 |
| 108 | 270 |
| 6. | Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр. | 6 мкр. ул. Новая, 11А –15 | 01.02.1980 | 159 | 506 |
| 7. | Тепловая сеть ввод в жилищно-строительный коопрератив «Южный» | ул. Новая, 9 | 01.04.1981 | 133 | 57 |
| 8. | Тепловая сеть (ввод) в дом ул. Апанасенко, 84 | ул. Апанасенко, 84 | 01.01.1979 | 114 | 168 |
| 9. | Тепловые сети ул. Апанасенко, 86 | ул. Апанасенко, 86 | 01.07.1987 | 159 | 452 |
| 108 | 110 |
| 10. | Тепловые сети ул. Апанасенко, 86/1 | ул. Апанасенко, 86/1 | 01.12.1989 | 159 | 272 |
| 11. | Соружение тепловые сети | ул. Новая, 9А | - | 89 | 23 |
| 12. | Соружение тепловые сети | ул. Новая, 13 | - | 89 | 25,6 |
| 13. | Соружение тепловые сети | ул. Новая, 7 | - | 89 | 15,5 |
| 14. | Соружение тепловые сети | ул. Апанасенко, 92 | - | 100 | 36,6 |
| 15. | Тепловые сети  ул. Приборостроительная, 4 | Тк4 -Тк6  ул. Приборостроительная, 4 | - | 133 | 270 |
| 16. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Приборостроительная, 4 | Тк5  ул. Приборостроительная, 4 | - | 89 | 22 |
| 17. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Приборостроительная, 6 | 6Тк6  ул. Приборостроительная | - | 89 | 20 |
| 18. | Тепловые сети ввод в дом  ул. Приборостроительная, 6А | Тк6, Тк14 | - | 108 | 140 |
| 89 | 60 |
| 19. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Приборостроительная, 4Б | ул. Приборостроительная, 4Б | - | 32 | 22 |
| 20. | Тепловые сети внутриквартальные  ул. Новая, 2А – 3А | Тк8 — Тк9  ул. Новая, 2А -3А | - | 133 | 130 |
| 21. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 2А | Тк-9 – ул. Новая, 2А | - | 76 | 40 |
| 22. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 3А | Тк-9 - ул. Новая, 3А | - | 76 | 40 |
| 23. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Приборостроительная, 4А | Тк8  ул. Приборостроительная, 4А | - | 108 | 120 |
| 24. | Тепловые сети внутриквартальные  ул. Апанасенко, 78 | Тк10 - Тк14  ул. Апанасенко, 78 | - | 159 | 410 |
| 25. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Апанасенко, 78 | Тк14 - ул. Апанасенко, 78 | - | 108 | 30 |
| 26. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 82 | Тк14 – ул. Апанасенко, 82 | - | 108 | 468 |
| 27. | Тепловые сети внутриквартальные ул. Новая, 9 | Тк16 — Тк 18  ул. Новая, 7 | - | 108 | 330 |
| 28. | Тепловая сеть ввод в дом жилищно-строительный коопрератив «Южный» | ул. Новая, 9 | 01.04.1981 | 108 | 42 |
| 29. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Апанасенко, 82А | Тк-19 - ул. Апанасенко, 82А | - | 108 | 72 |
| 30. | Тепловые сети внутриквартальные  ул. Апанасенко, 92 | ТК21 - ул. Новая, 11А  ТК26 - ул. Апанасенко, 92 | - | 108 | 190 |
| 31. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 92 | ТК26 - ул. Апанасенко, 92 | - | 89 | 42 |
| 32. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 90 | ТК26 - ул. Апанасенко, 90 | - | 108 | 220 |
| 33. | Тепловые сети внутриквартальные ул. Новая, 13 | Тк30 - Тк32 - ул. Новая, 13 | - | 159 | 100 |
| 34. | Тепловые сети ул. Новая, 15 | ул. Новая, 15 | 01.07.1989 | 108 | 48 |
| 159 | 154 |
| 35. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 15А | Тк32 - ул. Новая, 15А | - | 108 | 30 |
| 36. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 17 | Тк33 - ул. Новая, 17 | - | 108 | 130 |
| 37. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Апанасенко, 88А | Тк31 - ул. Апанасенко, 88А | - | 89 | 36 |
| 38. | Тепловые сети внутриквартальные  ул. Апанасенко, 84 | ТК21-ТК28 –  ул. Апанасенко, 84 | - | 159 | 640 |
| 39. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 84 | ТК22 - ул. Апанасенко, 84 | - | 108 | 30 |
| 40. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 88 | Тк23 - Тк25  ул. Апанасенко, 88 | 1981 | 108 | 48 |
| 89 | 260 |
| 41. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86/2 | Тк27 - ул. Апанасенко, 86/2 | 1989 | 108 | 30 |
| 42. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86/1 | Тк28 - ул. Апанасенко, 86/1 | 1988 | 108 | 12 |
| 43. | Тепловые сети ул. Апанасенко, 86 | Тк28- ТК29 –  ул. Апанасенко, 86 | 01.07.1987 | 108 | 150 |
| 44. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86 | Тк29 - ул. Апанасенко, 86 | - | 108 | 110 |

Таблица 27

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей  
котельной № 17, ул. Докучаева 1-е  
(пос. Правокубанский)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование имущества | Местонахождение  имущества | Тип прокладки | Материал теплоизоляции | Тип участка (подающий/обратный) | Дата и год постройки | Технические  характеристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Тепловая сеть | ул. Докучаева, 3 - 9 | - | - | - | - | 159 | 50,8 |
|  | 89 | 67,2 |
|  | 57 | 208 |
| 2. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Докучаева, 3 | ул. Докучаева, 3 | - | - | - | - | 32 | 24 |
| 3. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Докучаева, 9 | ул. Докучаева, 9 | - | - | - | - | 32 | 30,2 |
| 4. | Тепловые сети района | Котельная №17 до ТК 3 | - | - | - | - | 219 | 482,5 |
|  | 159 | 482,5 |
| 5. | Тепловая сеть | ТК 5 - ул. Мичурина, 1 | - | - | - | - | 89 | 7 |
| 6. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 1 | ул. Юбилейная, 1 | - | - | - | - | 57 | 41 |
| 7. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 1А | Тк 4 - ул. Юбилейная, 1А | - | - | - | - | 57 | 104 |
| 8. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 2 | ТК 3 - ул. Мичурина, 2 | - | - | - | - | 57 | 110,6 |
|  | 25 | 98 |
| 9. | Тепловая сеть ул. Юбилейная, 8 | ТК 6 - ул. Юбилейная, 8 | - | - | - | - | 114 | 168,8 |
| 10. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 5 | ул. Мичурина, 5 | - | - | - | - | 32 | 24 |
| 11. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 4 | ул. Юбилейная, 4 | - | - | - | - | 25 | 34,2 |
| 12. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 6 | ул. Юбилейная, 6 | - | - | - | - | 25 | 45,6 |
| 13. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 8 | ул. Юбилейная, 8 | - | - | - | - | 25 | 58,5 |
| 14. | Тепловая сеть ул. Пригородная | Тк 3 ул. Пригородная до отсекающих задвижек ул. Юбилейная, 19  ул. Пригородная, 15 | - | - | - | - | 159 | 800 |
| 15. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 1 | ул. Пригородная, 1 | - | - | - | - | 57 | 114 |
| 16. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 3 | ул. Пригородная, 3 | - | - | - | - | 57 | 32 |
| 17. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 5, 5А | ул. Пригородная, 5, 5А | - | - | - | - | 57 | 142,4 |
| 18. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 7 | ул. Юбилейная, 7 | - | - | - | - | 57 | 29,2 |
| 19. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 7А | ул. Юбилейная, 7А | - | - | - | - | 32 | 53.6 |
| 20. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 7 | ул. Пригородная, 7 | - | - | - | - | 57 | 23,4 |
| 21. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 9 | ул. Пригородная, 9 | - | - | - | - | 57 | 27,6 |
| 22. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 11 | ул. Пригородная, 11 | - | - | - | - | 57 | 20,6 |
| 23. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 13 | ул. Пригородная, 13 | - | - | - | - | 57 | 18 |
| 24. | Тепловая сеть ул. Юбилейная, 19 | ул. Юбилейная, 19 | - | - | - | - | 159 | 304 |
| 25. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 19 | ул. Юбилейная, 19 | - | - | - | - | 25 | 56 |
| 26. | Тепловая сеть ул. Юбилейная, 25 | ул. Юбилейная, 25 | - | - | - | - | 89 | 132 |
| 27. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 21 | ул. Юбилейная, 21 | - | - | - | - | 57 | 38 |
|  | 32 | 28,4 |
| 28. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 23А | ул. Юбилейная, 23а | - | - | - | - | 25 | 28,8 |
| 28. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 25 | ул. Юбилейная, 25 | - | - | - | - | 89 | 6 |
| 30. | Тепловая сеть ул. Юбилейная, 24 | ул. Юбилейная, 24 | - | - | - | - | 57 | 133 |
| 31. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная 22 | ул. Юбилейная, 22 | - | - | - | - | 25 | 6,8 |
| 32. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 24 | ул. Юбилейная, 24 | - | - | - | - | 25 | 6 |
| 33. | Тепловая сеть ул. Мичурина, 33  ул. Тимирязева, 35А | ул. Мичурина, 33  ул. Тимирязева, 35А | - | - | - | - | 114 | 560,8 |
|  | 76 | 92 |
|  | 42 | 84,4 |
| 34. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 37 | ул. Мичурина, 37 | - | - | - | - | 25 | 11,6 |
| 35. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 35 | ул. Мичурина, 35 | - | - | - | - | 25 | 13,8 |
| 36. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 33 | ул. Мичурина, 33 | - | - | - | - | 25 | 17,8 |
| 37. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 39 | ул. Тимирязева, 39 | - | - | - | - | 57 | 14,4 |
| 38. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 37 | ул. Тимирязева, 37 | - | - | - | - | 57 | 12,4 |
| 39. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 35А | ул. Тимирязева, 35А | - | - | - | - | 57 | 12,4 |
| 40. | Тепловая сеть | ул. Пригородная, отсекающие задвижки от ул. Юбилейной, 19,  ул. Пригородной, 15 до 18 насосной и ввод в муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №4 «Пчелка» | - | - | - | - | 219 | 177 |
|  | 159 | 312,2 |
|  | 114 | 350 |
| 41. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 15 | ул. Пригородная, 15 | - | - | - | - | 89 | 13,2 |
|  | 57 | 89,2 |
| 42. | Тепловая сеть ул. Урожайная | ввод от ул. Урожайной, 24 до  ул. Урожайной, 26 | - | - | - | - | 159 | 594 |
| 43. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 24 | ул. Урожайная, 24 (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №4 «Пчелка»); второй ввод котельная № 20 | - | - | - | - | 114 | 190 |
|  | 57 | 122 |
| 44. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 10 | ул. Урожайная, 10 | - | - | - | - | 57 | 34 |
| 45. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 12 | ул. Урожайная, 12 | - | - | - | - | 57 | 32 |
| 46. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 14 | ул. Урожайная, 14 | - | - | - | - | 57 | 110 |
| 47. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 16 | ул. Урожайная, 16 | - | - | - | - | 57 | 36 |
| 48. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 18 | ул. Урожайная, 18 | - | - | - | - | 89 | 40 |
| 49. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 20 | ул. Урожайная, 20 | - | - | - | - | 57 | 34 |
| 50. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 22 | ул. Урожайная, 22 | - | - | - | - | 57 | 34 |
| 51. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 26 | ул. Урожайная, 26 | - | - | - |  | 89 | 38 |
|  | 76 | 60 |
| 52. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 28 | ул. Урожайная, 28 | - | - | - | - | 159 | 210 |
|  | 133 | 128 |
|  | 76 | 26 |
| 53. | Тепловая сеть ул. Мичурина, 37А | 18 насосная ул. Мичурина, 37А | - | - | - | - | 76 | 397 |
|  | 57 | 326 |
| 54. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 7 | ул. Урожайная, 7 | - | - | - | - | 32 | 13,2 |
| 55. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 7Б | ул. Урожайная, 7Б | - | - | - | - | 25 | 20 |

Таблица 28

Характеристики участков трубопроводов  
тепловых сетей котельной № 15

(пос. НКХП)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование имущества | Местонахождение  имущества | Тип прокладки | Материал теплоизоляции | Тип участка (подающий/обратный) | Дата и год постройки | Технические  характеристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Тепловая сетей ввод в дом  ул. Матросова, 165А | ул. Матросова, 165А | - | - | - | 01.11.1999 | 89 | 40 |
| 2. | Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения по  ул. Лазо, 1А | ул. Лазо,1А | - | - | - | 1976 | 159 | 154 |
|  | 108 | 85 |
|  | 89 | 16 |
| 3. | Тепловая сеть ввод ул. Лазо, 1А | котельная № 15  ул. Лазо,1А | - | - | - | - | 159 | 216 |
| 4. | Тепловая сеть ввод ГВС ул. Лазо,1А | котельная №15  ул. Лазо, 1А | - | - | - | - | 100 | 37 |
| 5. | Тепловая сеть  ул. Пархоменко, 1А, ул. Лазо, 3 | котельная №15  ул. Пархоменко, 1А,  ул. Лазо, 3 | - | - | - | - | 159 | 356 |
| 89 | 130 |
| 76 | 274 |
|  | 57 | 230 |
| 6. | Тепловая сеть (ввод)  ул. Пархоменко, 14 | Тепловая камера (проходная Мелькомбинат)  ул. Пархоменко, 14 | - | - | - | - | 89 | 190 |
| 76 | 162 |
|  | 57 | 76 |
| 7. | Тепловая сеть ул. Лазо, 26 | ул. Лазо, 26 | - | - | - | - | 89 | 190 |
| 8. | Тепловая сеть ул. Матросова, 163 | котельная № 15  ул. Матросова, 163 | - | - | - | - | 159 | 990 |
| 9. | Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 163 | котельная № 15  ул. Матросова, 163 | - | - | - | - | 89 | 495 |
| 10. | Тепловая сеть (ввод) в дом ул. Матросова, 163 | ул. Матросова, 163 | - | - | - | - | 100 | 160 |
| 11. | 133 | 86 |
| 12. | Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 163 | ул. Матросова, 163 | - | - | - | - | 89 | 21 |
| 13. | Тепловая сеть ул. Матросова 167А | ул. Матросова,163, 167А | - | - | - | - | 100 | 260 |
|  | 89 | 12 |
| 14. | Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 167А | ул. Матросова, 163, 167А | - | - | - | - | 76 | 63 |
|  | 57 | 156 |
| 15. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Матросова, 167А | ул. Матросова, 167А | - | - | - | - | 76 | 6 |
| 16. | Тепловая сеть ввод в дом ГВС  ул. Матросова, 167А | ул. Матросова, 167А | - | - | - | - | 40 | 3 |
| 17. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Матросова, 165А | ул. Матросова, 165А | - | - | - | - | 57 | 20 |
| 18. | Тепловая сеть ввод в дом ГВС  ул. Матросова, 165А | ул. Матросова, 165А | - | - | - | - | 40 | 10 |
| 19. | Тепловая сеть ввод в дом  ул. Матросова, 165 | ул. Матросова, 165 | - | - | - | - | 89 | 70 |
|  | 57 | 62 |
| 20. | Тепловая сеть ввод в дом ГВС  ул. Матросова, 165 | ул. Матросова, 165 | - | - | - | - | 57 | 66 |
| 21. | Тепловая сеть ввод в дом ул. Лазо, 8 | ул. Лазо, 8  ул. Лазо, 10 после узла учета | - | - | - |  | 57 | 124 |
| 22. | Тепловая сеть вво) в дом пер. Крайний, 4, ул. Лазо, 26 | пер. Крайний, 4  ул. Лазо, 26 после узла учета | - | - | - | - | 57 | 156 |

Таблица 29

Характеристики участков трубопроводов  
тепловых сетей муниципальных котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование имущества | Местонахождение  имущества | Тип прокладки | Материал теплоизоляции | Тип участка (подающий/обратный) | Дата и год постройки | Технические  характеристики | |
| Условный диаметр трубопроводов, мм | Длина (в 2-х трубном исчислении), м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Тепловые сети отопления котельная № 1 | ул. Трудовая, 84 | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 219 | 322 |
| надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 114 | 132 |
| надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 89 | 292 |
| 2. | Тепловые сети ГВС котельная № 1 | ул. Трудовая, 84 | надземная | минеральная вата | подающий | - | 114 | 224 |
|  | надземная | минеральная вата | обратный | - | 76 | 224 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 40 | 292 |
| 3. | Тепловые сети отопления котельная № 2 | ул. Апанасенко, 1А | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 159 | 336 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 108 | 614 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 102 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 40 | 14 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 20 | 50 |
| 4. | Тепловые сети отопления котельная № 4 | ул. Первомайская, 66 | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 159 | 302 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 108 | 744 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 100 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 40 | 150 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 25 | 4 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 20 | 40 |
| 5. | Тепловые сети отопления котельная № 6 | пер. Больничный, 2 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 159 | 208 |
| подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 133 | 152 |
| надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 146 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 32 | 14 |
| 6. | Тепловые сети ГВС котельная № 6 | пер. Больничный, 2 | надземная | минеральная вата | подающий | - | 89 | 55 |
| надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 276 |
| надземная | минеральная вата | подающий | - | 40 | 71 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 20 | 13 |
| 7. | Тепловые сети отопления котельная № 7 | ул. Школьная, 52 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 89 | 13 |
| 8. | Тепловые сети отопления котельная № 9 | ул. Луначарского, 47 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 108 | 258 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 218 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 25 | 60 |
| 9. | Тепловые сети отопления котельная № 10 | ул. Революционная, 9 | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 60 |
| 10. | Тепловые сети ГВС котельная № 11 | ул. Лначарского, 149 | подземная | минеральная вата | подающий | - | 108 | 198 |
| подземная | минеральная вата | обратный | - | 76 | 198 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 32 | 134 |
| 11. | Тепловые сети отопления котельная № 11 | ул. Лначарского, 149 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 219 | 530 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 108 | 290 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 40 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 40 | 58 |
| 12 | Тепловые сети отопления котельная № 12 | ул. Кооперативная, 98 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 114 | 170 |
|  | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 76 | 34 |
| 13. | Тепловые сети отопления котельная № 14 | ул. Чкалова, 67 | подземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 108 | 158 |
| 14. | Тепловые сети отопления котельная № 19 | ул. Свердлова, 16 | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 76 | 62 |
| 15. | Тепловые сети отопления котельная № 21 | ул. Матросова, 1А | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 89 | 360 |
|  | надземная | минеральная вата | подающий обратный | - | 57 | 266 |
| 16. | Тепловые сети ГВС котельная № 21 | ул. Матросова, 1А | надземная | минеральная вата | подающий | - | 40 | 96 |
|  | надземная | минеральная вата | обратный | - | 25 | 96 |

2.1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключаемых объектов приведено в таблице 30.

Таблица 30

Зоны действия источников теплоснабжения города

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Теплоснабжающая организация | Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Филиал «Невинномысская ГРЭС»  ПАО «Энел Россия» | ГРЭС | микрорайоны №№ 1, 2, 3, 5, 15, 15А, кварталы №№ 1, 1А, 2, 9, 10, 11, 16, 17, 25, 25А, 26 |
| 2. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | отопительная котельная | 100 и 101 микрорайоны, район железной дороги |
| 3. | ООО «Теплоснаб-НШК» | отопительная котельная | Закубанская часть города, поселок Невинномысского шерстяного комбината |
| 4. | ОАО «Квант-Энергия» | отопительная котельная | 6 микрорайон |
| 5. | АО «Теплосеть» г. Невинномысск | | |
| 6. | Котельная № 1 | отопительная котельная | Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская детская больница» города Невиномысска |
| 7. | Котельная № 2 | отопительная котельная | Дома по ул. Апанасенко № 1, 3, 5, 7, 11 |
| 8. | Котельная № 4 | отопительная котельная | Муниципального бюджетного учреждения по благоустройству города Невинномысска, ООО «Невинномысская городская типография», Главное управление МЧС России по Ставропольскому краю г. Невинномысск |
| 9. | Котельная № 6 | отопительная котельная | Краевой противотуберкулезный диспансер |
| 10. | Котельная № 7 | отопительная котельная | Управление образования - МБОУ СОШ № 7  г. Невинномысска |
| 11. | Насосная № 8 | подкачивающая насосная | Управление образования - МБОУ СОШ № 3  г. Невинномысска |
| 12. | Котельная № 9 | отопительная котельная | Управление образования - МБОУ СОШ № 14  г. Невинномысска |
| 13. | Котельная № 10 | отопительная котельная | Муниципальное бюджетное учреждение дополнитеьного образования «Дворец детского творчества» города Невинномысска |
| 14. | Котельная № 11 | отопительная котельная | Школа-интернат для детей сирот |
| 15. | Котельная № 12 | отопительная котельная | Управление образования - МБОУ СОШ № 5  г. Невинномысска |
| 16. | Котельная № 14 | отопительная котельная | Нежилое здание, расположенное по ул. Чкалова, 67 |
| 17. | Котельная № 15 | отопительная котельная | поселок НКХП, жилые дома |
| 18. | Котельная № 17 | отопительная котельная | Жилые дома и социальные объекты - поселок Правокубанский |
| 19. | Котельная № 19 | отопительная котельная | Управление образования, комитет по труду и социальной поддержке населения |
| 20. | Котельная № 20 | отопительная котельная | Управление образования - МБДОУ № 4 г. Невинномысска |
| 21. | Котельная № 21 | отопительная котельная | Жилые дома - ул. Матросова, 1, 1А, 1Б, 2, 4 |

2.1.5. 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 31

«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия»

(1 Главная магистраль)

1 Бауманская магистраль (25, 25А, 26, 1А, 1, 2 квартал)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | МКД | ул. Менделеева | 27 | 24 | - | 0,084 | 0,029 | 0,113 | 2,8 |
| 2. | МКД | ул. Менделеева | 29 | 8 | - | 0,060 | 0,008 | 0,068 | 1,7 |
| 3. | МКД | ул. Менделеева | 31 | 84 | - | 0,326 | 0,106 | 0,432 | 10,8 |
| 4. | МКД | ул. Менделеева | 33 | 8 | - | 0,060 | 0,008 | 0,068 | 1,7 |
| 5. | МКД | ул. Менделеева | 35 | 24 | - | 0,082 | 0,014 | 0,097 | 2,4 |
| 6. | МКД | ул. Менделеева | 39 | 2 | - | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,5 |
| 7. | МКД | ул. Менделеева | 41 | 2 | - | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,5 |
| 8. | МКД | ул. Менделеева | 43 | 2 | - | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,5 |
| 9. | МКД | ул. Менделеева | 44 | 32 | - | 0,131 | 0,185 | 0,315 | 7,9 |
| 10. | МКД | ул. Менделеева | 45 | 2 | - | 0,020 | 0,000 | 0,020 | 0,5 |
| 11. | МКД | ул. Менделеева | 46 | 32 | - | 0,129 | 0,005 | 0,133 | 3,3 |
| 12. | МКД | ул. Менделеева | 47 | 2 | - | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,5 |
| 13. | МКД | ул. Менделеева | 48 | 48 | - | 0,164 | 0,045 | 0,209 | 5,2 |
| 14. | МКД | ул. Менделеева | 48А | 120 | - | 0,263 | 0,065 | 0,328 | 8,2 |
| 15. | МКД | ул. Менделеева | 50 | 32 | - | 0,125 | 0,034 | 0,159 | 4,0 |
| 16. | МКД | пер. Клубный | 4 | 90 | - | 0,322 | 0,116 | 0,439 | 11,0 |
| 17. | МКД | пер. Клубный | 19 | 110 | - | 0,206 | 0,107 | 0,312 | 7,8 |
| 18. | МКД | пер. Клубный | 19А | 60 | - | 0,194 | 0,062 | 0,255 | 6,4 |
| 19. | МКД | пер. Клубный | 21 | 60 | - | 0,195 | 0,053 | 0,248 | 6,2 |
| 20. | МКД | пер. Клубный | 21А | 60 | - | 0,194 | 0,070 | 0,263 | 6,6 |
| 21. | МКД | пер. Клубный | 23 | 45 | - | 0,156 | 0,037 | 0,193 | 4,8 |
| 22. | МКД | пер. Клубный | 25 | 60 | - | 0,192 | 0,046 | 0,238 | 5,9 |
| 23. | МКД | пер. Клубный | 27 | 120 | - | 0,359 | 0,088 | 0,447 | 11,2 |
| 24. | МКД | ул. Баумана | 1 | 2 | - | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 25. | МКД | ул. Баумана | 2 | 60 | - | 0,196 | 0,038 | 0,235 | 5,9 |
| 26. | МКД | ул. Баумана | 3 | 2 | - | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 27. | МКД | ул. Баумана | 4 | 64 | - | 0,247 | 0,061 | 0,308 | 7,7 |
| 28. | МКД | ул. Баумана | 5 | 2 | - | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 29. | МКД | ул. Баумана | 7 | 1 | - | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 30. | МКД | ул. Баумана | 13 | 32 | - | 0,127 | 0,034 | 0,161 | 4,0 |
| 31. | МКД | ул. Баумана | 15 | 24 | - | 0,185 | 0,107 | 0,292 | 7,3 |
| 32. | МКД | ул. Садовая | 4 | 60 | - | 0,176 | 0,052 | 0,228 | 5,7 |
| 33. | МКД | ул. Садовая | 6 | 120 | - | 0,326 | 0,128 | 0,454 | 11,4 |
| 34. | МКД | ул. Садовая | 8 | 56 | - | 0,264 | 0,067 | 0,331 | 8,3 |
| 35. | МКД | ул. Громовой | 4 | 56 | - | 0,259 | 0,079 | 0,338 | 8,4 |
| 36. | МКД | ул. Громовой | 6 | 120 | - | 0,329 | 0,127 | 0,456 | 11,4 |
| 37. | МКД | ул. Громовой | 8 | 60 | - | 0,186 | 0,068 | 0,253 | 6,3 |
| 38. | МКД | ул. Громовой | 10 | 80 | - | 0,245 | 0,098 | 0,343 | 8,6 |
| 39. | МКД | ул. 30 лет Победы | 16 | 56 | - | 0,262 | 0,085 | 0,347 | 8,7 |
| 40. | МКД | ул. 30 лет Победы | 18 | - | - | 0,188 | 0,064 | 0,252 | 6,3 |
| 41. | МКД | ул. 30 лет Победы | 20 | - | - | 0,262 | 0,072 | 0,334 | 8,3 |
| 42. | ЖК «Союз» | ул. 30 лет Победы | 22 | н/д | 202 | 0,226 | 0,089 | 0,315 | 7,9 |
| 43. | МКД | ул. Чайковского | 2 | 50 | - | 0,204 | 0,041 | 0,245 | 6,1 |
| 44. | МКД | ул. Чайковского | 4 | 120 | - | 0,333 | 0,108 | 0,440 | 11,0 |
| 45. | МКД | ул. Чайковского | 6 | 108 | - | 0,222 | 0,127 | 0,349 | 8,7 |
| 46. | МКД | пер. Зеленый | 3 | 2 | - | 0,019 | 0,000 | 0,019 | 0,5 |
| 47. | МКД | пер. Ломоносова | 3 | 2 | - | 0,023 | 0,000 | 0,023 | 0,6 |
| 48. | МКД | пер. Ломоносова | 4 | 2 | - | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 49. | МКД | пер. Ломоносова | 5 | 2 | - | 0,026 | 0,000 | 0,026 | 0,7 |
| 50. | МКД | пер. Ломоносова | 7 | 2 | - | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 51. | МКД | пер. Ломоносова | 8 | 3 | - | 0,017 | 0,000 | 0,017 | 0,4 |
| 52. | МКД | пер. Северный | 3 | 2 | - | 0,024 | 0,000 | 0,024 | 0,6 |
| 53. | МБДОУ № 27 г. Невинномысска | ул. 30 лет Победы | 24А | - | 549 | 0,164 | 0,119 | 0,283 | 7,1 |
| 54. | МБДОУ № 29 г. Невинномысска | ул. 30 лет Победы | 26 | - | 550 | 0,150 | 0,115 | 0,265 | 6,6 |
| 55. | МБДОУ № 51 г. Невинномысска | ул. Баумана | 2А | - | 281 | 0,182 | 0,099 | 0,280 | 7,0 |
| 56. | МБОУ гимназия № 9 | ул. Чайковского | 2А | - | 617 | 0,381 | 0,035 | 0,417 | 10,4 |
| 57. | ГБУЗ СК «Городская больница г. Невинномысска» (больница № 2) | пер. Клубный | 8 | - | 710 | 0,359 | 0,059 | 0,418 | 10,4 |
| 58. | МБУ ДО ДЮСШ «Рекорд» г. Невинномысска | пер. Клубный | 4А | - | 622 | 0,318 | 0,194 | 0,512 | 12,8 |
| 59. | Следственное управление СК России | пер. Клубный | 4А | - | 1142 | 0,092 | 0,002 | 0,094 | 2,4 |
| 60. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (станция скорой мед. помощи) | пер. Клубный | 17 | - | 572 | 0,055 | 0,012 | 0,067 | 1,7 |
| 61. | УФСБ России по СК | пер. Клубный | 15 | - | 49 | 0,039 | 0,002 | 0,041 | 1,0 |
| 62. | ЗАО «Тандер» | ул. Баумана | 11 | - | 502 | 0,037 | 0,000 | 0,037 | 0,9 |
| 63. | ООО «Прохлада» | ул. Менделеева | 27А | - | 197 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,4 |
| 64. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (родильное отделение) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,505 | 0,053 | 0,558 | 14,0 |
| 65. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска ( НГСЛРЦ) | ул. Чайковского | 1 | - | 993 | 0,188 | 0,059 | 0,247 | 6,2 |
| 66. | ИП Кондауров И.А. (сауна) | ул. Белово | 8 | - | 516 | 0,032 | 0,144 | 0,176 | 4,4 |
| 67. | МБУ ДО «ЦДН ИТТ» г. Невинномысска (административный корпус) | ул. Белово | 4 | - | 623 | 0,131 | 0,001 | 0,132 | 3,3 |
| 68. | МБУ ДО «ЦДН ИТТ» г. Невинномысска (гараж) | ул. Белово | 4 | - | 623 | 0,020 | 0,000 | 0,020 | 0,5 |
| 69. | ГАОУ ВПО стадион НГГТИ г. Невинномысск | ул. Белово | 6 | - | 32 | 0,057 | 0,011 | 0,067 | 1,7 |
| 70. | ООО «Гостиница Зеленая» (спа отделение) | пер. Зеленый | 5 | - | 638 | 0,010 | 0,000 | 0,010 | 0,3 |
| 71. | ООО «Гостиница Зеленая» | ул. Менделеева | 52 | - | 638 | 0,111 | 0,011 | 0,122 | 3,0 |
| 72. | ИТОГО | | | | | 10,643 | 3,438 | 14,081 | 352,0 |
| 1-квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Менделеева | 15 | 22 | - | 0,144 | 0,000 | 0,144 | 3,6 |
| 2. | МКД | ул. Менделеева | 17 | 16 | - | 0,141 | 0,000 | 0,141 | 3,5 |
| 3. | МКД | ул. Менделеева | 19 | 24 | - | 0,154 | 0,004 | 0,158 | 3,9 |
| 4. | МКД | ул. Менделеева | 21 | 20 | - | 0,154 | 0,000 | 0,154 | 3,8 |
| 5. | МКД | ул. Менделеева | 23 | 24 | - | 0,139 | 0,028 | 0,167 | 4,2 |
| 6. | МКД | пер. Клубный | 3 | 8 | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 7. | МКД | пер. Клубный | 5 | 8 | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 8. | МКД | пер. Клубный | 9 | 8 | - | 0,051 | 0,000 | 0,051 | 1,3 |
| 9. | ТСЖ «ДОМ 11» | пер. Клубный | 11 | - | 675 | 0,004 | 0,001 | 0,005 | 0,1 |
| 10. | МКД | ул. Чайковского | 6А | 8 | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 11. | МКД | ул. Чайковского | 8 | 8 | - | 0,049 | 0,011 | 0,060 | 1,5 |
| 12. | МКД | ул. Чайковского | 10 | 31 | - | 0,081 | 0,032 | 0,113 | 2,8 |
| 13. | МКД | ул. Чайковского | 10а | 8 | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 14. | МКД | ул. Чайковского | 10б | 8 | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 15. | МБУК «ГДК им. Горького» | ул. Менделеева | 25 | - | 177 | 0,153 | 0,000 | 0,153 | 3,8 |
| 16. | ИТОГО | | | | | 1,357 | 0,076 | 1,434 | 35,8 |
| 2 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (лечебный корпус) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,328 | 0,057 | 0,385 | 9,6 |
| 2. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (администрация) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,197 | 0,047 | 0,244 | 6,1 |
| 3. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (хирургическое отделение) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,354 | 0,052 | 0,406 | 10,1 |
| 4. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (офтальмологическое отделение) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,088 | 0,010 | 0,098 | 2,4 |
| 5. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (паталого-анатомический корпус) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,070 | 0,003 | 0,073 | 1,8 |
| 6. | ГБУЗ СК «Городская больница»  г. Невинномысска (отоларингологическое отделение) | ул. Павлова | 5 | - | 150 | 0,100 | 0,019 | 0,119 | 3,0 |
| 7. | ИТОГО | | | | | 1,137 | 0,187 | 1,324 | 33,1 |
| 9 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 20 | 30 | - | 0,175 | 0,000 | 0,175 | 4,4 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 22 | 80 | - | 0,458 | 0,000 | 0,458 | 11,5 |
| 3. | МКД | ул. Павлова | 2 | 48 | - | 0,169 | 0,000 | 0,169 | 4,2 |
| 4. | МКД | ул. Павлова | 4 | 47 | - | 0,171 | 0,000 | 0,171 | 4,3 |
| 5. | МКД | ул. Павлова | 6 | 36 | - | 0,136 | 0,000 | 0,136 | 3,4 |
| 6. | МКД | ул. Павлова | 8 | 38 | - | 0,216 | 0,000 | 0,216 | 5,4 |
| 7. | МКД | ул. Павлова | 10А | 64 | - | 0,194 | 0,000 | 0,194 | 4,9 |
| 8. | МКД | ул. Павлова | 12 | 36 | - | 0,216 | 0,000 | 0,216 | 5,4 |
| 9. | МКД | ул. Павлова | 16 | 83 | - | 0,436 | 0,082 | 0,518 | 13,0 |
| 10. | МКД | ул. Менделеева | 26 | 76 | - | 0,242 | 0,062 | 0,304 | 7,6 |
| 11. | МКД | ул. Менделеева | 30 | 76 | - | 0,242 | 0,075 | 0,316 | 7,9 |
| 12. | МКД | б. Мира | 1 | 57 | - | 0,187 | 0,049 | 0,237 | 5,9 |
| 13. | МКД | б. Мира | 3 | 24 | - | 0,130 | 0,020 | 0,150 | 3,7 |
| 14. | МКД | б. Мира | 5 | 37 | - | 0,134 | 0,000 | 0,134 | 3,4 |
| 15. | МКД | б. Мира | 7 | 40 | - | 0,216 | 0,000 | 0,216 | 5,4 |
| 16. | МКД | б. Мира | 11 | 40 | - | 0,227 | 0,000 | 0,227 | 5,7 |
| 17. | ООО «Прохлада» | ул. Павлова | 2А | - | 197 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,0 |
| 18. | ИП Товмасян В.А. | ул. Павлова | 2А | - | 1130 | 0,001 | 0,000 | 0,001 | 0,0 |
| 19. | Филиал ГОУ ДОД «Поиск» | ул. Менделеева | 28 | - | 627 | 0,202 | 0,000 | 0,202 | 5,0 |
| 20. | МБОУ Лицей № 1 | ул. Менделеева | 28Б | - | 902 | 0,073 | 0,000 | 0,073 | 1,8 |
| 21. | МБУДО ДМШ № 1 г. Невинномысска | ул. Павлова | 2А | - | 77 | 0,080 | 0,000 | 0,080 | 2,0 |
| 22. | МБОУ Лицей № 6 | б. Мира | 9 | - | 616 | 0,345 | 0,050 | 0,395 | 9,9 |
| 23. | МБОУ Лицей № 6 (пристройка) | б. Мира | 9 | - | 616 | 0,081 | 0,000 | 0,081 | 2,0 |
| 24. | МБОУ Лицей № 6 (мастерские) | б. Мира | 9 | - | 616 | 0,023 | 0,000 | 0,023 | 0,6 |
| 25. | ГКДОУ «Детский сад № 34 «Золотой петушорк» | ул. Павлова | 14 | - | 551 | 0,076 | 0,028 | 0,104 | 2,6 |
| 26. | МБДОУ № 18 г. Невинномысска | б. Мира | 13 | - | 546 | 0,050 | 0,048 | 0,098 | 2,5 |
| 27. | ООО «Столовая №5» | ул. Павлова | 10 | - | 189 | 0,092 | 0,002 | 0,094 | 2,3 |
| 28. | ИТОГО | | | | | 4,574 | 0,417 | 4,991 | 124,8 |
| 10 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Павлова | 9 | 64 | - | 0,185 | 0,000 | 0,185 | 4,6 |
| 2. | МКД | ул. Павлова | 9А | 48 | - | 0,214 | 0,078 | 0,292 | 7,3 |
| 3. | МКД | ул. Павлова | 11 | 120 | - | 0,312 | 0,103 | 0,415 | 10,4 |
| 4. | ООО РЭУ № 1 | ул. Павлова | 15 | 60 | - | 0,294 | 0,083 | 0,377 | 9,4 |
| 5. | МКД | ул. Павлова | 19 | 124 | - | 0,303 | 0,116 | 0,419 | 10,5 |
| 6. | МКД | ул. Гагарина | 6 | 48 | - | 0,201 | 0,054 | 0,255 | 6,4 |
| 7. | МКД | ул. Гагарина | 10 | 64 | - | 0,206 | 0,042 | 0,248 | 6,2 |
| 8. | МКД | ул. Гагарина | 14 | 63 | - | 0,192 | 0,053 | 0,246 | 6,1 |
| 9. | МКД | пер. Крымский | 2 | 24 | - | 0,190 | 0,000 | 0,190 | 4,7 |
| 10. | МКД | пер. Крымский | 2А | 48 | - | 0,163 | 0,000 | 0,163 | 4,1 |
| 11. | МКД | пер. Крымский | 6 | 24 | - | 0,191 | 0,000 | 0,191 | 4,8 |
| 12. | МКД | пер. Крымский | 8 | 60 | - | 0,192 | 0,045 | 0,237 | 5,9 |
| 13. | МКД | ул. Чайковского | 7 | 36 | - | 0,193 | 0,102 | 0,295 | 7,4 |
| 14. | МКД | ул. Чайковского | 9А | 117 | - | 0,218 | 0,116 | 0,334 | 8,4 |
| 15. | МКД | ул. Чайковского | 11 | 48 | - | 0,164 | 0,000 | 0,164 | 4,1 |
| 16 | МКД | ул. Менделеева | 32 | 64 | - | 0,250 | 0,000 | 0,250 | 6,3 |
| 17. | МКД | ул. Менделеева | 34 | 64 | - | 0,248 | 0,000 | 0,248 | 6,2 |
| 18. | ООО «Премьер» | ул. Павлова | 7 | - | 1007 | 0,089 | 0,000 | 0,089 | 2,2 |
| 19. | ГБПОУ НХТК (бывш. каток) | ул. Павлова | 13 | - | 190 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,4 |
| 20. | ГБПОУ НХТК | ул. Павлова | 17 | - | 190 | 0,918 | 0,054 | 0,972 | 24,3 |
| 21. | ГБПОУ НХТК (общежитие № 1) | ул. Павлова | 17 | - | 190 | 0,215 | 0,020 | 0,236 | 5,9 |
| 22. | ГБПОУ НХТК (общежитие № 2) | ул. Павлова | 17 | - | 190 | 0,293 | 0,071 | 0,365 | 9,1 |
| 23. | ООО «Спутник» | ул. Павлова | 21 | - | 119 | 0,093 | 0,012 | 0,105 | 2,6 |
| 24. | ООО «Спутник» | ул. Гагарина | 14А | - | 119 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 25. | МУП «Гарантия» г. Невинномысска | ул. Менделеева | 34А | - | 1022 | 0,072 | 0,000 | 0,072 | 1,8 |
| 26. | МБДОУ № 19 г. Невинномысска | ул. Гагарина | 8 | - | 547 | 0,049 | 0,047 | 0,096 | 2,4 |
| 27. | МБДОУ № 9 г. Невинномысска | ул. Гагарина | 12А | - | 541 | 0,083 | 0,058 | 0,141 | 3,5 |
| 28. | ООО «Нептун» | пер. Крымский | 4 | - | 273 | 0,051 | 0,032 | 0,083 | 2,1 |
| 29. | ООО «Каскад» | пер. Крымский | 4А | - | 199 | 0,072 | 0,000 | 0,072 | 1,8 |
| 30. | ИТОГО | | | | | 5,672 | 1,086 | 6,758 | 168,9 |
| 11 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Чайковского | 14 | 72 | - | 0,139 | 0,079 | 0,218 | 5,4 |
| 2. | МКД | ул. Чайковского | 16 | 84 | - | 0,159 | 0,091 | 0,250 | 6,2 |
| 3. | МКД | ул. Чайковского | 20 | 82 | - | 0,155 | 0,070 | 0,226 | 5,6 |
| 4. | МКД | ул. Менделеева | 36 | 76 | - | 0,158 | 0,072 | 0,230 | 5,7 |
| 5. | МКД | ул. Менделеева | 38 | 40 | - | 0,149 | 0,048 | 0,197 | 4,9 |
| 6. | МКД | ул. Менделеева | 40 | 172 | - | 0,273 | 0,148 | 0,421 | 10,5 |
| 7. | МКД | ул. Менделеева | 42 | 168 | - | 0,297 | 0,155 | 0,452 | 11,3 |
| 8. | АО «ТЦ «Центральный» (администрация) | ул. Гагарина | 4 | - | 191 | 0,033 | 0,031 | 0,064 | 1,6 |
| 9. | АО «ТЦ «Центральный» (павильон) | ул. Гагарина | 4 | - | 191 | 0,010 | 0,019 | 0,030 | 0,7 |
| 10. | АО «ТЦ «Центральный» (павильон 15) | ул. Гагарина | 4 | - | 191 | 0,147 | 0,000 | 0,147 | 3,7 |
| 11. | ИП Караманова Г.В. | пер. Крымский | 3А | - | 191 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,2 |
| 12. | ИП Силютин С.Ю. | ул. Чайковского | 24 | - | 1138 | 0,204 | 0,000 | 0,204 | 5,1 |
| 13. | ООО «НТК» | ул. Чайковского | 18 | - | 870 | 0,074 | 0,000 | 0,074 | 1,8 |
| 14. | ИП Кирюхина З.М. | ул. Чайковского | 18 | - | 1080 | 0,080 | 0,000 | 0,080 | 2,0 |
| 15. | Г/К «Волна» | ул. Чайковского | 22 | - | 306 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,0 |
| 16. | ООО «Лидер» | ул. Гагарина | 4 | - | 433 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,2 |
| 17. | АЗС №7 АО «НК «Роснефть-Ставрополье» | Автотрасса | 242 км | - | 370 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,4 |
| 18. | ООО «Сириус» (ИП Чайкин) | ул. Гагарина | 2 | - | 513 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,1 |
| 19. | ИП Зимина Е.В. | ул. Менделеева | 34/1 | - | 1114 | 0,066 | 0,000 | 0,066 | 1,7 |
| 20. | ООО «Гостиница Колос» | пер. Крымский | 1 | - | 880 | 0,201 | 0,059 | 0,260 | 6,5 |
| 21. | ИТОГО | | | | | 2,180 | 0,773 | 2,953 | 73,8 |
| 16 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 5 | 144 |  | 0,272 | 0,127 | 0,399 | 10,0 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 7 | 142 |  | 0,264 | 0,129 | 0,393 | 9,8 |
| 3. | МКД | ул. Гагарина | 7А | 120 |  | 0,272 | 0,075 | 0,347 | 8,7 |
| 4. | ИП Кислухина Л.Д. | ул. Гагарина | 1Б | - | 285 | 0,096 | 0,000 | 0,096 | 2,4 |
| 5. | Гранд (Кислухина Л.Д.) | ул. Гагарина | 1Б | - | 285 | 0,046 | 0,000 | 0,046 | 1,1 |
| 6. | Поиск (Конорезова Л.В.) | ул. Гагарина | 1Е | - | 1081 | 0,136 | 0,000 | 0,136 | 3,4 |
| 7. | ИП Дмитриченко В.Г. | ул. Гагарина | 1а | - | 1117 | 0,136 | 0,000 | 0,136 | 3,4 |
| 8. | ФГАОУ ВПО СКФУ | ул. Гагарина | 1 | - | 38 | 0,430 | 0,000 | 0,430 | 10,7 |
| 9. | Филиал ООО «Росгосстрах в СК» | ул. Гагарина | 7Б | - | 40 | 0,090 | 0,000 | 0,090 | 2,3 |
| 10. | ПАО «Сбербанк» (озд.центр) гаражи/администрация | ул. Гагарина | 7Г | - | 30 | 0,061 | 0,012 | 0,073 | 1,8 |
| 11. | Управление суд.департамента (администрация) | ул. Гагарина | 7В | - | 45 | 0,208 | 0,048 | 0,256 | 6,4 |
| 12. | Управление суд.департамента (гараж) | ул. Гагарина | 7В | - | 45 | 0,042 | 0,002 | 0,045 | 1,1 |
| 13. | Межрайонная ИФНС России №8 по СК администрация | ул. Гагарина | 5А | - | 304 | 0,196 | 0,023 | 0,219 | 5,5 |
| 14. | Межрайонная ИФНС России №8 по СК гаражи | ул. Гагарина | 5А | - | 304 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,1 |
| 15. | ГАОУ ВПО НГГТИ учебный корп. | ул. Гагарина | 11 | - | 32 | 0,201 | 0,121 | 0,322 | 8,0 |
| 16. | ГАОУ ВПО НГГТИ сварочный. корп. | ул. Гагарина | 11 | - | 32 | 0,037 | 0,000 | 0,037 | 0,9 |
| 17. | ГАОУ ВПО НГГТИ производственный корп. | ул. Гагарина | 11 | - | 32 | 0,147 | 0,000 | 0,147 | 3,7 |
| 18. | ГАОУ ВПО НГГТИ общежитие 2 | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,282 | 0,082 | 0,364 | 9,1 |
| 19. | ГАОУ ВПО НГГТИ пристройка | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 20. | ГАОУ ВПО НГГТИ учебный корпус 2 | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,155 | 0,000 | 0,155 | 3,9 |
| 21. | ГАОУ ВПО НГГТИ гл.уч.корпус | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,192 | 0,051 | 0,242 | 6,1 |
| 22. | ГАОУ ВПО НГГТИ (общежитие 1) | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,283 | 0,015 | 0,299 | 7,5 |
| 23. | ГАОУ ВПО НГГТИ произв.корпус | ул. Гагарина | 13 | - | 32 | 0,137 | 0,000 | 0,137 | 3,4 |
| 24. | АО «Теплосеть» г. Невинномысска (боксы, склады) | б. Мира | 21 | - | - | 0,073 | 0,000 | 0,073 | 1,8 |
| 25. | АО «Теплосеть» г. Невинномысска (производств. корпуса) | б. Мира | 21 | - | - | 0,196 | 0,036 | 0,232 | 5,8 |
| 26. | ИП Диванян С.А. | б. Мира | 21А | - | 1189 | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 30. | ИП Адешелидзе Р.В.,  ИП Гараган | б. Мира | 21А | - | 1005 | 0,008 | 0,000 | 0,008 | 0,2 |
| 31. | МБУ «ЦАХО» | б. Мира | 21А | - | 1042 | 0,039 | 0,000 | 0,039 | 1,0 |
| 32. | г/к «Победа» | б. Мира | 21Б | - | 68 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,1 |
| 33. | ИП Комаров М.В. (Самара) кафе | б. Мира | 21Б | - | 341 | 0,029 | 0,040 | 0,069 | 1,7 |
| 34. | ИП Комаров М.В. (Самара) мойка | б. Мира | 21Б | - | 341 | 0,015 | 0,014 | 0,029 | 0,7 |
| 35. | ИП Комаров М.В. (Самара) мастерские | б. Мира | 21б | - | 341 | 0,075 | 0,000 | 0,075 | 1,9 |
| 36. | ООО «Энергия Сервис» | б. Мира | 23Б | - | 693 | 0,048 | 0,000 | 0,048 | 1,2 |
| 37. | ИТОГО | | | | | 4,379 | 0,776 | 5,155 | 128,9 |
| 1 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | б. Мира | 2 | 78 | - | 0,237 | 0,059 | 0,297 | 7,4 |
| 2. | МКД | б. Мира | 4 | 48 | - | 0,210 | 0,042 | 0,252 | 6,3 |
| 3. | МКД | б. Мира | 6 | 54 | - | 0,210 | 0,049 | 0,259 | 6,5 |
| 4. | МКД | б. Мира | 8 | 115 | - | 0,346 | 0,108 | 0,453 | 11,3 |
| 5. | МКД | б. Мира | 10 | 54 | - | 0,206 | 0,051 | 0,257 | 6,4 |
| 6. | МКД | б. Мира | 12 | 108 | - | 0,371 | 0,095 | 0,466 | 11,6 |
| 7. | МКД | ул. Гагарина | 24 | 60 | - | 0,201 | 0,055 | 0,257 | 6,4 |
| 8. | МКД | ул. Гагарина | 26 | 60 | - | 0,194 | 0,047 | 0,241 | 6,0 |
| 9. | МКД | ул. Гагарина | 28 | 80 | - | 0,250 | 0,114 | 0,365 | 9,1 |
| 10. | МКД | ул. Гагарина | 30 | 60 | - | 0,192 | 0,059 | 0,251 | 6,3 |
| 11. | МКД | ул. Гагарина | 32 | 60 | - | 0,193 | 0,071 | 0,264 | 6,6 |
| 12. | МКД | ул. Гагарина | 34 | 64 | - | 0,247 | 0,070 | 0,316 | 7,9 |
| 13. | МКД | ул. Гагарина | 36 | 80 | - | 0,262 | 0,092 | 0,353 | 8,8 |
| 14. | МКД | ул. Гагарина | 38 | 54 | - | 0,202 | 0,056 | 0,258 | 6,4 |
| 15. | МКД | ул. Гагарина | 40 | - | - | 0,194 | 0,058 | 0,252 | 6,3 |
| 16. | МКД | ул. Гагарина | 42 | 80 | - | 0,274 | 0,086 | 0,360 | 9,0 |
| 17. | МКД | ул. Гагарина | 42А | 54 | - | 0,202 | 0,045 | 0,246 | 6,2 |
| 18. | МКД | ул. Гагарина | 44 | 60 | - | 0,190 | 0,036 | 0,225 | 5,6 |
| 19. | МКД | ул. Гагарина | 46 | 80 | - | 0,237 | 0,078 | 0,315 | 7,9 |
| 20. | МКД | ул. Гагарина | 48 | 60 | - | 0,204 | 0,055 | 0,258 | 6,5 |
| 21. | МКД | ул. Менделеева | 8 | 80 | - | 0,263 | 0,097 | 0,360 | 9,0 |
| 22. | МКД | ул. Менделеева | 10 | 80 | - | 0,251 | 0,096 | 0,348 | 8,7 |
| 23. | МКД | ул. Менделеева | 10А | 60 | - | 0,235 | 0,074 | 0,309 | 7,7 |
| 24. | МКД | ул. Менделеева | 12 | 80 | - | 0,244 | 0,096 | 0,339 | 8,5 |
| 25. | МКД | ул. Менделеева | 12А | 60 | - | 0,184 | 0,068 | 0,252 | 6,3 |
| 26. | МКД | ул. Менделеева | 14 | 64 | - | 0,249 | 0,057 | 0,305 | 7,6 |
| 27. | МКД | ул. Менделеева | 18 | 64 | - | 0,244 | 0,064 | 0,309 | 7,7 |
| 28. | МКД ЖК «Союз» | ул. Менделеева | 18А | 40 | 202 | 0,123 | 0,032 | 0,155 | 3,9 |
| 29. | МКД | ул. Менделеева | 20 | 60 | - | 0,191 | 0,056 | 0,247 | 6,2 |
| 30. | МКД | ул. Менделеева | 22 | 60 | - | 0,191 | 0,055 | 0,246 | 6,1 |
| 31. | МКД | ул. Менделеева | 24 | 60 | - | 0,191 | 0,058 | 0,249 | 6,2 |
| 32. | МКД | ул. Линейная | 19 | 54 | - | 0,207 | 0,048 | 0,255 | 6,4 |
| 33. | МКД | ул. Линейная | 19А | 60 | - | 0,187 | 0,070 | 0,256 | 6,4 |
| 34. | МКД | ул. Линейная | 21 | 80 | - | 0,249 | 0,082 | 0,331 | 8,3 |
| 35. | МКД | ул. Линейная | 21А | 54 | - | 0,204 | 0,062 | 0,266 | 6,7 |
| 36. | ООО «Космос» | б. Мира | 8А | - | 780 | 0,044 | 0,000 | 0,044 | 1,1 |
| 37. | ООО «Поларис-Профит» | б. Мира | 12 | - | 251 | 0,001 | 0,000 | 0,001 | 0,0 |
| 38. | ООО «Прохлада» | б. Мира | 12А | - | 197 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,1 |
| 39. | ИП Кашурина Д.А. | ул. Гагарина | 28А | - | 156 | 0,110 | 0,007 | 0,118 | 2,9 |
| 40. | ООО «Мико» | ул. Гагарина | 28 | - | 1110 | 0,041 | 0,000 | 0,041 | 1,0 |
| 41. | ООО «Ресторанс Менеджмент» | ул. Менделеева | 1Б | - | 964 | 0,061 | 0,038 | 0,099 | 2,5 |
| 42. | ООО «Премьер» | ул. Линейная | 19б | - | 1007 | 0,198 | 0,000 | 0,198 | 4,9 |
| 43. | МБОУ Гимназия № 10 Лик г. Невинномысска | ул. Менделеева | 16А | - | 603 | 0,286 | 0,067 | 0,353 | 8,8 |
| 44. | МБДОУ № 10 г. Невинномысска | ул. Менделеева | 14А | - | 540 | 0,153 | 0,096 | 0,249 | 6,2 |
| 45. | МБДОУ № 22 г. Невинномысска | ул. Менделеева | 22А | - | 548 | 0,155 | 0,125 | 0,280 | 7,0 |
| 46. | МУП «АПБ» г. Невинномысска  (гараж № 5) | ул. Менделеева | 18Б | - | 43 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 47. | ТОС № 3 | ул. Менделеева | 18Б | - | 160 | 0,004 | 0,004 | 0,008 | 0,2 |
| 48. | ИТОГО | | | | | 8,895 | 2,675 | 11,570 | 289,2 |
| 2 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Менделеева | 1 | 52 | - | 0,206 | 0,051 | 0,258 | 6,4 |
| 2. | МКД | ул. Менделеева | 3 | 120 | - | 0,343 | 0,111 | 0,454 | 11,3 |
| 3. | МКД | ул. Менделеева | 5 | 128 | - | 0,492 | 0,113 | 0,605 | 15,1 |
| 4. | МКД | ул. Менделеева | 7 | 120 | - | 0,348 | 0,125 | 0,473 | 11,8 |
| 5. | МКД | ул. Менделеева | 7А | 60 | - | 0,197 | 0,062 | 0,259 | 6,5 |
| 6. | МКД | ул. Менделеева | 9 | 64 | - | 0,247 | 0,060 | 0,307 | 7,7 |
| 7. | МКД | ул. Линейная | 1/9 | 108 | - | 0,365 | 0,112 | 0,477 | 11,9 |
| 8. | МКД | ул. Линейная | 3 | 79 | - | 0,259 | 0,099 | 0,358 | 9,0 |
| 9. | МКД | ул. Линейная | 5 | 70 | - | 0,240 | 0,079 | 0,319 | 8,0 |
| 10. | МКД | ул. Линейная | 7 | 80 | - | 0,247 | 0,079 | 0,325 | 8,1 |
| 11. | МКД | ул. Линейная | 9 | 56 | - | 0,257 | 0,064 | 0,321 | 8,0 |
| 12. | МКД | ул. Линейная | 11 | 80 | - | 0,253 | 0,109 | 0,362 | 9,0 |
| 13. | МКД | ул. Линейная | 13 | 100 | - | 0,339 | 0,107 | 0,447 | 11,2 |
| 14. | МКД | ул. Белово | 1/2 | 54 | - | 0,196 | 0,050 | 0,246 | 6,1 |
| 15. | МКД | ул. Белово | 3 | 100 | - | 0,332 | 0,125 | 0,457 | 11,4 |
| 16. | МКД | ул. Белово | 5 | 64 | - | 0,243 | 0,035 | 0,278 | 6,9 |
| 17. | МКД | ул. Белово | 7 | 129 | - | 0,440 | 0,143 | 0,583 | 14,6 |
| 18. | МКД | пл. 50 лет Октября | 4 | 120 | - | 0,343 | 0,112 | 0,455 | 11,4 |
| 19. | МКД | пл. 50 лет Октября | 6 | 54 | - | 0,193 | 0,057 | 0,250 | 6,2 |
| 20. | МКД | пл. 50 лет Октября | 8 | 120 | - | 0,337 | 0,121 | 0,458 | 11,5 |
| 21. | МКД | пл. 50 лет Октября | 10 | 54 | - | 0,192 | 0,054 | 0,246 | 6,2 |
| 22. | МКД | пл. 50 лет Октября | 12 | 120 | - | 0,335 | 0,146 | 0,481 | 12,0 |
| 23. | МКД | пл. 50 лет Октября | 12А | 60 | - | 0,203 | 0,055 | 0,258 | 6,4 |
| 24. | МКД | пл. 50 лет Октября | 14 | 54 | - | 0,191 | 0,047 | 0,238 | 5,9 |
| 25. | МБДОУ № 23 г. Невинномысска | ул. Менделеева | 3А | - | 566 | 0,174 | 0,119 | 0,293 | 7,3 |
| 26. | МБДОУ № 30 г. Невинномысска | ул. Менделеева | 3Б | - | 565 | 0,092 | 0,061 | 0,153 | 3,8 |
| 27. | МБОУ СОШ № 11 города Невинномысска | ул. Менделеева | 5А | - | 618 | 0,309 | 0,043 | 0,352 | 8,8 |
| 28. | ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномысска (инфекционное отделение) | ул. Менделеева | 3А | - | 150 | 0,304 | 0,185 | 0,489 | 12,2 |
| 29. | ИП Горбунов Н.В. | ул. Белово | 5А | - | 1104 | 0,110 | 0,001 | 0,111 | 2,8 |
| 30. | ИП Наумова С.П. | ул. Белово | 3А | - | 336 | 0,028 | 0,000 | 0,028 | 0,7 |
| 31. | МБУДО «ДШИ» | пл. 50 лет Октября | 10А | - | 628 | 0,033 | 0,002 | 0,035 | 0,9 |
| 32. | ООО «Забота» | пл. 50 лет Октября | 8А | - | 124 | 0,027 | 0,000 | 0,027 | 0,7 |
| 33. | ООО «Мясторг» | ул. Менделеева | 9А | - | 1126 | 0,170 | 0,012 | 0,182 | 4,5 |
| 34. | ООО «ДК Химиков» | ул. Менделеева | 11 | - | 637 | 0,246 | 0,014 | 0,260 | 6,5 |
| 35. | ГБУЗ СК «ГСП» г. Невинномысска | ул. Менделеева | 5В | - | 80 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 36. | ЗАО «Тандер» | ул. Менделеева | 1 | - | 502 | 0,032 | 0,006 | 0,038 | 1,0 |
| 37. | ИТОГО | | | |  | 8,327 | 2,557 | 10,883 | 272,1 |
| 15 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД ЖК «Союз» | ул. Гагарина | 15 | - | 202 | 0,197 | 0,055 | 0,253 | 6,3 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 17 | - | - | 0,234 | 0,082 | 0,316 | 7,9 |
| 3. | МКД ЖК «Союз» | ул. Гагарина | 19 | - | 202 | 0,191 | 0,061 | 0,252 | 6,3 |
| 4. | МКД | ул. Гагарина | 21 | 60 | - | 0,200 | 0,040 | 0,240 | 6,0 |
| 5. | МКД | ул. Гагарина | 23 | 124 | - | 0,433 | 0,098 | 0,531 | 13,3 |
| 6. | МКД | ул. Гагарина | 23Б | 60 | - | 0,205 | 0,063 | 0,268 | 6,7 |
| 7. | МКД | ул. Гагарина | 25 | 100 | - | 0,325 | 0,120 | 0,446 | 11,1 |
| 8. | МКД | ул. Гагарина | 25А | 60 | - | 0,207 | 0,051 | 0,258 | 6,4 |
| 9. | МКД | ул. Гагарина | 27 | 54 | - | 0,207 | 0,053 | 0,260 | 6,5 |
| 10. | МКД | ул. Гагарина | 29 | 100 | - | 0,338 | 0,098 | 0,436 | 10,9 |
| 11. | МКД | б. Мира | 14 | 54 | - | 0,206 | 0,050 | 0,256 | 6,4 |
| 12. | МКД | б. Мира | 16 | 80 | - | 0,239 | 0,056 | 0,295 | 7,4 |
| 13. | МКД | б. Мира | 18 | 118 | - | 0,347 | 0,141 | 0,488 | 12,2 |
| 14. | МКД | б. Мира | 18А | 120 | - | 0,348 | 0,139 | 0,487 | 12,2 |
| 15. | МКД | б. Мира | 20 | 118 | - | 0,348 | 0,131 | 0,478 | 12,0 |
| 16. | МКД ЖК «Союз» | б. Мира | 20А | - | 202 | 0,369 | 0,139 | 0,508 | 12,7 |
| 17. | МКД ЖК «Союз» | б. Мира | 22 | - | 202 | 0,234 | 0,065 | 0,299 | 7,5 |
| 18. | МБДОУ № 24 г. Невинномысска | ул. Гагарина | 17А | - | 539 | 0,157 | 0,114 | 0,271 | 6,8 |
| 19. | МБДОУ № 31 г. Невинномысска | ул. Гагарина | 23А | - | 556 | 0,151 | 0,057 | 0,208 | 5,2 |
| 20. | МБУ ЦГБ | б. Мира | 16А | - | 175 | 0,181 | 0,000 | 0,181 | 4,5 |
| 21. | ЗАО «Тандер» | ул. Гагарина | 21А | - | 502 | 0,027 | 0,000 | 0,027 | 0,7 |
| 22. | ИП Волкадав М.П. | ул. Гагарина | 21 | - | 79 | 0,001 | 0,000 | 0,001 | 0,0 |
| 23. | ИТОГО | | | | | 5,146 | 1,614 | 6,760 | 169,0 |
| 1А квартал, 25А квартал, 26 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1. | МКД | ул. Баумана | 17 | 120 | - | 0,251 | 0,066 | 0,316 | 7,9 |
| 2. | МКД | ул. Баумана | 19 | 120 | - | 0,252 | 0,069 | 0,321 | 8,0 |
| 3. | МКД | ул. Менделеева | 54 | 36 | - | 0,176 | 0,040 | 0,216 | 5,4 |
| 4. | МКД | ул. Менделеева | 56 | 32 | - | 0,129 | 0,033 | 0,162 | 4,0 |
| 5. | МКД | ул. Менделеева | 58 | 32 | - | 0,149 | 0,043 | 0,192 | 4,8 |
| 6. | МКД | ул. Менделеева | 60 | 32 | - | 0,124 | 0,034 | 0,158 | 4,0 |
| 7. | МКД | ул. Менделеева | 65 | 24 | - | 0,077 | 0,000 | 0,077 | 1,9 |
| 8. | МКД | ул. Менделеева | 69 | 6 | - | 0,036 | 0,000 | 0,036 | 0,9 |
| 9. | МКД | ул. Менделеева | 71 | 88 | - | 0,177 | 0,085 | 0,262 | 6,6 |
| 10. | МКД | ул. Менделеева | 73 | 78 | - | 0,203 | 0,070 | 0,273 | 6,8 |
| 11. | МКД | ул. Менделеева | 75 | 155 | - | 0,188 | 0,072 | 0,260 | 6,5 |
| 12. | МКД | ул. Менделеева | 77 | - | - | 0,203 | 0,066 | 0,270 | 6,7 |
| 13 | МКД | ул. Пугачева | 4 | 24 | - | 0,117 | 0,000 | 0,117 | 2,9 |
| 14. | МКД | ул. Пугачева | 15 | 120 | - | 0,429 | 0,150 | 0,578 | 14,5 |
| 15. | МКД | ул. Пугачева | 15Б | - | - | 0,197 | 0,023 | 0,220 | 5,5 |
| 16. | МКД | ул. Пугачева | 17 | 120 | - | 0,421 | 0,144 | 0,566 | 14,1 |
| 17. | ЖК «Союз» | ул. Пугачева | 19 | - | 202 | 0,319 | 0,141 | 0,460 | 11,5 |
| 18. | МКД | ул. 30 лет Победы | 43 | 90 | - | 0,318 | 0,109 | 0,427 | 10,7 |
| 19. | МКД | ул. 30 лет Победы | 45 | 120 | - | 0,421 | 0,137 | 0,558 | 13,9 |
| 20. | МКД | ул. Громовой | 14 | 85 | - | 0,381 | 0,137 | 0,518 | 12,9 |
| 21. | МКД | ул. Громовой | 14А | 90 | - | 0,325 | 0,123 | 0,448 | 11,2 |
| 22. | МКД | ул. Громовой | 16 | 60 | - | 0,209 | 0,064 | 0,272 | 6,8 |
| 23. | МКД | ул. Громовой | 18 | 60 | - | 0,222 | 0,088 | 0,311 | 7,8 |
| 24. | ООО «Неввинномысский Автосервис» | ул. Менделеева | 64А | - | 93 | 0,446 | 0,004 | 0,450 | 11,3 |
| 25. | ООО «ДЮК» | ул. Менделеева | 64Б | - | 393 | 0,063 | 0,000 | 0,063 | 1,6 |
| 26. | ООО «Промкомсервис» | ул. Менделеева | 64А | - | 194 | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,5 |
| 27. | ИП Боташев А.М. | ул. Менделеева | 64А | - | 1074 | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 28. | ИП Боташев А.А. | ул. Менделеева | 66В | - | 1074 | 0,107 | 0,000 | 0,107 | 2,7 |
| 29. | ООО «Графия» | ул. Менделеева | 64А |  | 288 | 0,038 | 0,000 | 0,038 | 1,0 |
| 30. | ИП Ткачева Т.Н. | ул. Менделеева | 66 | - | 1108 | 0,061 | 0,000 | 0,061 | 1,5 |
| 31. | ИП Суворов | ул. Менделеева | 66 | - | 1134 | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 32. | ГБПОУ НИК | ул. Менделеева | 68 | - | 35 | 0,319 | 0,045 | 0,363 | 9,1 |
| 33. | ГБПОУ НИК (общежитие) | ул. Менделеева | 65А | - | 35 | 0,198 | 0,049 | 0,247 | 6,2 |
| 34. | Архивный отдел администрации города Невинномыска | ул. Менделеева | 75 | - | 13 | 0,040 | 0,000 | 0,040 | 1,0 |
| 35. | Ставропольский филиал ПАО «Ростелеком» | ул. Менделеева | 67 | - | 27 | 0,031 | 0,000 | 0,031 | 0,8 |
| 36. | Ставропольский филиал ПАО «Ростелеком» (гаражи) | ул. Менделеева | 67 | - | 27 | 0,011 | 0,000 | 0,011 | 0,3 |
| 37. | ГБУЗ СК «СККСПБ № 1» | ул. Подгорного | 24 | - | 818 | 0,043 | 0,006 | 0,049 | 1,2 |
| 38. | ИП Артюхов А.И. | ул. Тургенева | 4А | - | 99 | 0,013 | 0,000 | 0,013 | 0,3 |
| 39. | МБДОУ № 12 г. Невинномысска | ул. Тургенева | 4 | - | 542 | 0,063 | 0,034 | 0,096 | 2,4 |
| 40. | МБОУ СОШ № 8 г. Невинномысска | ул. 30 лет Победы | 6 | - | 601 | 0,168 | 0,057 | 0,225 | 5,6 |
| 41. | МКУ «МФЦ» города Невинномысска,  ИП Степанов С.В. | ул. Баумана | 21Е | - | 1153/1168 | 0,106 | 0,000 | 0,106 | 2,7 |
| 42. | ЗАО «ИКС 5 Недвижимость», гипермаркет «Карусель» | ул. Баумана | 21Б | - | 1082 | 0,764 | 0,408 | 1,172 | 29,3 |
| 43. | ИП Дзыба З.Г. | ул. Баумана | 10 | - | 1187 | 0,329 | 0,000 | 0,329 | 8,2 |
| 44. | ООО «Намыс» | ул. Менделеева | 71 | - | 316 | 0,033 | 0,006 | 0,038 | 1,0 |
| 45. | ИТОГО | | | |  | 8,310 | 2,301 | 10,611 | 265,3 |
| Промышленная зона | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска | ул. Низяева | 33 | - | 123 | 0,254 | 0,113 | 0,367 | 9,2 |
| 2. | ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (женская консультация) | ул. Низяева | 33 | - | 123 | 0,088 | 0,027 | 0,115 | 2,9 |
| 3. | ИП Шабунин | ул. Низяева | 35 | - | 444/596 | 0,060 | 0,002 | 0,062 | 1,6 |
| 4. | ООО «Маркет лайн» | ул. Низяева | 41 | - | 824 | 0,103 | 0,000 | 0,103 | 2,6 |
| 5. | ИП Сазонова Т.В. | ул. Монтажная | 42 | - | 743 | 0,134 | 0,000 | 0,134 | 3,4 |
| 6. | ООО «Невхолод» (администрация) | ул. Монтажная | 40 | - | 300 | 0,036 | 0,000 | 0,036 | 0,9 |
| 7. | ООО «Невхолод» (мастерские) | ул. Монтажная | 40 | - | 300 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 8. | ООО «Электротехника» | ул. Низяева | 39Б | - | 915 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,1 |
| 9. | ИП Реу И.И. | ул. Низяева | 39Б | - | 774 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 10. | ИП Зикеев В.Г. | ул. Низяева | 39Б | - | 1192 | 0,098 | 0,000 | 0,098 | 2,5 |
| 11. | ИП Бульдяев В.Е. | ул. Низяева | 39Б | - | 491 | 0,033 | 0,000 | 0,033 | 0,8 |
| 12. | ИП Немчинова Е.В. | ул. Низяева | 39Б | - | 922 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 13. | ООО «Энергетик» | ул. Низяева | 39 | - | 196 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,2 |
| 14. | ИП Стучилина С.П. | ул. Низяева | 39 | - | 652 | 0,045 | 0,000 | 0,045 | 1,1 |
| 15. | ООО «Термоизоляция» | ул. Низяева | 3 | - | 763 | 0,061 | 0,000 | 0,061 | 1,5 |
| 16. | ИП Варкалист С.А. | ул. Низяева | 39Б | - | 979 | 0,013 | 0,000 | 0,013 | 0,3 |
| 17. | ИП Лесин В.В. | ул. Низяева | 39В | - | 1035 | 0,097 | 0,000 | 0,097 | 2,4 |
| 18. | ИП Ермолов Д.В. | ул. Низяева | 39Г | - | 1089 | 0,073 | 0,000 | 0,073 | 1,8 |
| 19. | ООО «Новые технологии» | ул. Монтажная | 32 | - | 830 | 0,065 | 0,000 | 0,065 | 1,6 |
| 20. | ИП Засекина С.Е. (администрация) | ул. Монтажная | 28 | - | 1027 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,1 |
| 21. | ИП Засекина С.Е. (мастерские) | ул. Монтажная | 28 | - | 1027 | 0,011 | 0,000 | 0,011 | 0,3 |
| 22. | ООО «Спецтехсервис» | ул. Монтажная | 24 | - | 1127 | 0,014 | 0,000 | 0,014 | 0,3 |
| 23. | ООО «Мировые окна» | ул. Монтажная | 32 | - | 867 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | 0,3 |
| 24. | ООО «Линар» | ул. Монтажная | 22 | - | 916 | 0,088 | 0,000 | 0,088 | 2,2 |
| 25. | ООО «Линар» | ул. Монтажная | 20 | - | 916 | 0,106 | 0,000 | 0,106 | 2,6 |
| 26. | ОАО «ДЭП №164» (администрация) | ул. Монтажная | 9 | - | 18 | 0,135 | 0,012 | 0,147 | 3,7 |
| 27. | ОАО «ДЭП №164» (производственные помещения) | ул. Монтажная | 9 | - | 18 | 0,100 | 0,014 | 0,114 | 2,9 |
| 28. | ИП Баранова Ю.В. | ул. Монтажная | 9А | - | 1179 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 29. | ООО «Агенство БАС» | ул. Монтажная | 5 | - | 713 | 0,060 | 0,000 | 0,060 | 1,5 |
| 30. | МКД | ул. Монтажная | 13 | - | - | 0,049 | 0,000 | 0,049 | 1,2 |
| 31. | МКД | ул. Монтажная | 15 | - | - | 0,077 | 0,000 | 0,077 | 1,9 |
| 32. | ИТОГО | | | | | 1,851 | 0,168 | 2,020 | 50,5 |
| 15 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 31 | 54 | - | 0,207 | 0,049 | 0,256 | 6,4 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 33 | 100 | - | 0,344 | 0,109 | 0,453 | 11,3 |
| 3. | МКД | ул. Гагарина | 35 | 54 | - | 0,207 | 0,055 | 0,262 | 6,5 |
| 4. | МКД | ул. Гагарина | 37 | 120 | - | 0,341 | 0,140 | 0,481 | 12,0 |
| 5. | МКД ЖК «Союз» | ул. Северная | 5 | 60 | 202 | 0,195 | 0,067 | 0,262 | 6,6 |
| 6. | МКД | ул. Северная | 7 | 120 | - | 0,340 | 0,145 | 0,485 | 12,1 |
| 7. | МКД | ул. Северная | 7А | 120 | - | 0,344 | 0,140 | 0,485 | 12,1 |
| 8. | МКД | ул. Северная | 7Б | 120 | - | 0,346 | 0,139 | 0,485 | 12,1 |
| 9. | МКД | ул. Северная | 9 | 126 | - | 0,505 | 0,151 | 0,656 | 16,4 |
| 10. | МКД | ул. Северная | 11 | 120 | - | 0,365 | 0,040 | 0,405 | 10,1 |
| 11. | МКД | ул. Северная | 13 | 120 | - | 0,334 | 0,096 | 0,430 | 10,8 |
| 12. | МКД | ул. Северная | 13А | 56 | - | 0,271 | 0,062 | 0,333 | 8,3 |
| 13. | МКД ЖК «Союз» | б. Мира | 22А | - | 202 | 0,240 | 0,083 | 0,323 | 8,1 |
| 14. | МБДОУ № 25 г. Невинномысска | ул. Северная | 11А | - | 564 | 0,161 | 0,107 | 0,268 | 6,7 |
| 15. | МбДОУ № 26 г. Невинномысска | б. Мира | 22Б | - | 560 | 0,133 | 0,125 | 0,258 | 6,5 |
| 16. | МБОУ СОШ № 12 г. Невинномысск | ул. Северная | 9А | - | 607 | 0,271 | 0,071 | 0,343 | 8,6 |
| 17. | ГБПОУ НЭТ | б. Мира | 24 | - | 37 | 0,719 | 0,090 | 0,809 | 20,2 |
| 18. | ГБПОУ НЭТ (общежитие № 1) | б. Мира | 26/1 | - | 37 | 0,332 | 0,093 | 0,426 | 10,6 |
| 19. | (ГБПОУ НЭТ) клуб быт. | ул. Северная | 3 | - | 37 | 0,265 | 0,000 | 0,265 | 6,6 |
| 20. | ИТОГО | | | | | 5,919 | 1,766 | 7,685 | 192,1 |
| 15А микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | б. Мира | 28 | 72 | - | 0,302 | 0,088 | 0,390 | 9,8 |
| 2. | МКД | б. Мира | 28А | 60 | - | 0,190 | 0,075 | 0,265 | 6,6 |
| 3. | МКД | б. Мира | 30 | 96 | - | 0,521 | 0,137 | 0,658 | 16,5 |
| 4. | МКД | б. Мира | 30А | 60 | - | 0,206 | 0,059 | 0,264 | 6,6 |
| 5. | МКД | б. Мира | 30Б | 113 | - | 0,412 | 0,111 | 0,523 | 13,1 |
| 6. | МКД | б. Мира | 32А | 120 | - | 0,337 | 0,147 | 0,484 | 12,1 |
| 7. | МКД | б. Мира | 34 | 72 | - | 0,325 | 0,123 | 0,448 | 11,2 |
| 8. | МКД | б. Мира | 34а | 140 | - | 0,413 | 0,144 | 0,557 | 13,9 |
| 9. | МКД | б. Мира | 36 | 80 | - | 0,248 | 0,082 | 0,330 | 8,2 |
| 10. | МКД | б. Мира | 36А | 120 | - | 0,335 | 0,137 | 0,472 | 11,8 |
| 11. | МКД | б. Мира | 38 | 72 | - | 0,293 | 0,105 | 0,398 | 9,9 |
| 12. | МКД | б. Мира | 38А | 119 | - | 0,336 | 0,126 | 0,462 | 11,6 |
| 13. | МКД | б. Мира | 40 | 80 | - | 0,246 | 0,099 | 0,345 | 8,6 |
| 14. | МКД | б. Мира | 40А | 60 | - | 0,182 | 0,049 | 0,231 | 5,8 |
| 15. | МКД | ул. Северная | 6 | 64 | - | 0,231 | 0,072 | 0,302 | 7,6 |
| 16. | МКД | ул. Северная | 6А | 119 | - | 0,340 | 0,064 | 0,403 | 10,1 |
| 17. | МКД ЖК «Союз» | ул. Северная | 6б | 120 | 202 | 0,425 | 0,202 | 0,627 | 15,7 |
| 18. | МКД | ул. Северная | 8 | 60 | - | 0,215 | 0,067 | 0,282 | 7,1 |
| 19. | МКД | ул. Северная | 10 | 90 | - | 0,317 | 0,130 | 0,447 | 11,2 |
| 20. | МКД | ул. Северная | 12 | 87 | - | 0,319 | 0,087 | 0,406 | 10,1 |
| 21. | МКД | ул. Северная | 1Б | 60 | - | 0,218 | 0,090 | 0,309 | 7,7 |
| 22. | МКД | ул. Северная | 18 | 117 | - | 0,424 | 0,157 | 0,581 | 14,5 |
| 23. | МКД | ул. Северная | 18А | 60 | - | 0,219 | 0,075 | 0,294 | 7,3 |
| 24. | МКД | ул. Северная | 20 | 58 | - | 0,213 | 0,064 | 0,276 | 6,9 |
| 25. | МКД | ул. Партизанская | 3 | 60 | - | 0,223 | 0,073 | 0,296 | 7,4 |
| 26. | МКД | ул. Партизанская | 5 | 60 | - | 0,222 | 0,079 | 0,301 | 7,5 |
| 27. | МКД | ул. Партизанская | 7 | 221 | - | 0,741 | 0,257 | 0,998 | 25,0 |
| 28. | МКД | ул. Партизанская | 7А | 60 | - | 0,218 | 0,076 | 0,294 | 7,3 |
| 29. | МКД | ул. Партизанская | 7Б | 64 | - | 0,224 | 0,086 | 0,310 | 7,8 |
| 30. | МКД | ул. Партизанская | 9А | 119 | - | 0,340 | 0,146 | 0,485 | 12,1 |
| 31. | МКД | ул. Партизанская | 9Б | 119 | - | 0,339 | 0,118 | 0,457 | 11,4 |
| 32. | МКД | ул. Партизанская | 11 | 193 | - | 0,655 | 0,226 | 0,881 | 22,0 |
| 33. | МКД | ул. Партизанская | 11А | 60 | - | 0,218 | 0,078 | 0,296 | 7,4 |
| 34. | МКД | ул. Партизанская | 13 | 59 | - | 0,218 | 0,075 | 0,293 | 7,3 |
| 35. | МКД | ул. Партизанская | 15 | 372 | - | 1,626 | 0,540 | 2,166 | 54,1 |
| 36. | МКД | ул. Партизанская | 15А | 60 | - | 0,218 | 0,074 | 0,292 | 7,3 |
| 37. | МКД | ул. 3 Интернационала | 1 | 57 | - | 0,224 | 0,068 | 0,291 | 7,3 |
| 38. | МКД | ул. 3 Интернационала | 3 | 119 | - | 0,458 | 0,131 | 0,589 | 14,7 |
| 39. | МКД | ул. 3 Интернационала | 3А | 119 | - | 0,431 | 0,150 | 0,581 | 14,5 |
| 40. | МКД | ул. 3 Интернационала | 7 | 120 | - | 0,432 | 0,142 | 0,574 | 14,4 |
| 41. | МКД | ул. 3 Интернационала | 7А | 120 | - | 0,427 | 0,163 | 0,590 | 14,7 |
| 42. | ООО «Премьер» | б. Мира | 30В | - | 1007 | 0,258 | 0,000 | 0,258 | 6,5 |
| 43. | МБУ СКК «Олимп» | б. Мира | 27 | - | 11 | 1,098 | 0,037 | 1,135 | 28,4 |
| 44. | АО «Теплосеть» г. Невинномысска | б. Мира | 36Б | - | - | 0,049 | 0,003 | 0,052 | 1,3 |
| 45. | ИП Рябоконь Н.И. | б. Мира | 31А | - | 265 | 0,039 | 0,000 | 0,039 | 1,0 |
| 46. | ООО «Старт» — не подключен | б. Мира | 31А | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 |
| 47. | ИП Комарова С.В. (автомобильная стоянка) | б. Мира | 33 | - | 267 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 48. | туалет | б. Мира | 37 | - | 267 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 49. | ОАО «Автовокзал» | б. Мира | 39 | - | 103 | 0,134 | 0,004 | 0,138 | 3,5 |
| 50. | ИП Баранов А.П. | б. Мира | 41 | - | 593 | 0,010 | 0,004 | 0,014 | 0,4 |
| 51. | ООО «Товары в дорогу» | б. Мира | 41 | - | 153 | 0,008 | 0,000 | 0,008 | 0,2 |
| 52. | ООО «Элма» | б. Мира | 43 | - | 440 | 0,079 | 0,009 | 0,088 | 2,2 |
| 53. | ООО «Константа плюс» (администрация) | б. Мира | 43 | - | 1087 | 0,006 | 0,000 | 0,006 | 0,1 |
| 54. | ООО «Константа плюс» (боксы) | б. Мира | 43 | - | 1087 | 0,033 | 0,000 | 0,033 | 0,8 |
| 55. | ООО «Руно» | ул.Краснопартизанская | 1 | - | 262 | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 56. | ЧОУ ДПО «ЮЦПК» | ул.Краснопартизанская | 1 | - | 939 | 0,031 | 0,000 | 0,031 | 0,8 |
| 57. | ГБПОУ НЭТ (боксы) | ул. Северная | 4 | - | 37 | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 58. | ООО «РЭУ № 3» | ул. Северная | 4А | - | 1023 | 0,088 | 0,004 | 0,092 | 2,3 |
| 59. | ООО «Сантехмонтажстрой» | ул. Партизанская | 9 | - | 647 | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 60. | ИП Михно М.В. | ул. 3 Интернационала | 3 | - | 981 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | 0,3 |
| 61. | ЗАО «Тандер» | ул. 3 Интернационала | 7 | - | 502 | 0,027 | 0,006 | 0,032 | 0,8 |
| 62. | АО «Теплосеть» г. Невинномысска | б. Мира | 28Б | - | - | 0,027 | 0,001 | 0,028 | 0,7 |
| 63. | ИП Дубкова О.А. | ул. Северная | 10А | - | 634 | 0,040 | 0,000 | 0,040 | 1,0 |
| 64. | ИП Довмалян Л.С. | ул. Северная | 10Б | - | 631 | 0,005 | 0,002 | 0,007 | 0,2 |
| 65. | ИП Василян К.П. | б. Мира | 34В | - | 754 | 0,001 | 0,000 | 0,001 | 0,0 |
| 66. | ИП Некряч А.Н. | б. Мира | 34В | - | 792 | 0,009 | 0,000 | 0,009 | 0,2 |
| 67. | МБДОУ № 40 г. Невинномысска | б. Мира | 32Б | - | 562 | 0,155 | 0,133 | 0,289 | 7,2 |
| 68. | МБДОУ № 42 г. Невинномысска | ул. Партизанская | 13А | - | 557 | 0,154 | 0,070 | 0,224 | 5,6 |
| 69. | МБДОУ № 46 г. Невинномысска | ул. Северная | 16А | - | 559 | 0,157 | 0,110 | 0,267 | 6,7 |
| 70. | МБОУ СОШ № 15 г. Невинномысска | ул. Северная | 14 | - | 619 | 0,353 | 0,043 | 0,396 | 9,9 |
| 71. | ГКУЗ СК «Краевой санаторий для детей» «Журавлик» | ул. Северная | 16Б | - | 570 | 0,162 | 0,080 | 0,241 | 6,0 |
| 72. | ООО «Роза» | ул. Северная | 16 | - | 169 | 0,027 | 0,001 | 0,028 | 0,7 |
| 73. | ГБПОУ НЭТ (общежитие № 2) | ул. Северная | 4 | - | 37 | 0,365 | 0,086 | 0,451 | 11,3 |
| 74. | ИТОГО | | | | | 17,947 | 5,563 | 23,510 | 587,7 |
| 3 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 39 | 90 | - | 0,474 | 0,116 | 0,590 | 14,8 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 41 | 116 | - | 0,410 | 0,156 | 0,566 | 14,2 |
| 3. | МКД | ул. Гагарина | 43 | 60 | - | 0,216 | 0,075 | 0,291 | 7,3 |
| 4. | МКД | ул. Гагарина | 43А | 60 | - | 0,220 | 0,071 | 0,291 | 7,3 |
| 5. | МКД | ул. Гагарина | 43Б | 90 | - | 0,338 | 0,113 | 0,452 | 11,3 |
| 6. | МКД | ул. Гагарина | 45 | 60 | - | 0,221 | 0,078 | 0,299 | 7,5 |
| 7. | МКД | ул. Гагарина | 47 | 252 | - | 0,895 | 0,273 | 1,168 | 29,2 |
| 8. | МКД | ул. Гагарина | 47А | 60 | - | 0,217 | 0,089 | 0,307 | 7,7 |
| 9. | МКД | ул. Гагарина | 47Б | 60 | - | 0,215 | 0,072 | 0,287 | 7,2 |
| 10. | МКД | ул. Гагарина | 49 | 60 | - | 0,218 | 0,086 | 0,305 | 7,6 |
| 11. | МКД | ул. Гагарина | 53 | 100 | - | 0,445 | 0,145 | 0,590 | 14,7 |
| 12. | МКД | ул. Гагарина | 55 | 72 | - | 0,290 | 0,085 | 0,374 | 9,4 |
| 13. | МКД | ул. Гагарина | 55/1 | 72 | - | 0,289 | 0,103 | 0,392 | 9,8 |
| 14. | МКД | ул. Гагарина | 55/2 | 72 | - | 0,292 | 0,086 | 0,378 | 9,5 |
| 15. | МКД ТСЖ «Алмаз» | ул. Гагарина | 57А | 129 | 1085 | 0,476 | 0,174 | 0,649 | 16,2 |
| 16. | МКД ЖК «Союз» | ул. Гагарина | 59А | - | 202 | 0,236 | 0,075 | 0,310 | 7,8 |
| 17. | МКД | ул. Гагарина | 59Б | 86 | - | 0,159 | 0,068 | 0,227 | 5,7 |
| 18. | МКД | ул. Гагарина | 59В | 165 | - | 0,217 | 0,118 | 0,334 | 8,4 |
| 19. | МКД | ул. Революционная | 24 | 178 | - | 0,613 | 0,253 | 0,866 | 21,7 |
| 20. | МКД | ул. Революционная | 26 | 60 | - | 0,220 | 0,070 | 0,289 | 7,2 |
| 21. | МКД | ул. Революционная | 28 | 119 | - | 0,431 | 0,134 | 0,565 | 14,1 |
| 22. | МКД ТСЖ «Аэрозоль» | ул. Революционная | 30 | - | 380 | 0,605 | 0,221 | 0,826 | 20,6 |
| 23. | МКД | ул. Степная | 2 | 60 | - | 0,220 | 0,077 | 0,297 | 7,4 |
| 24. | МКД | ул. Степная | 2 | 100 | - | 0,327 | 0,137 | 0,463 | 11,6 |
| 25. | МКД | ул. Степная | 2Б | 90 | - | 0,318 | 0,118 | 0,436 | 10,9 |
| 26. | МКД | ул. Степная | 4 | 54 | - | 0,260 | 0,073 | 0,334 | 8,3 |
| 27. | МКД | ул. Степная | 4А | 60 | - | 0,217 | 0,079 | 0,296 | 7,4 |
| 28. | МКД | ул. Степная | 6 | 60 | - | 0,218 | 0,063 | 0,281 | 7,0 |
| 29. | МКД | ул. Степная | 6А | 60 | - | 0,221 | 0,074 | 0,295 | 7,4 |
| 30. | МКД | ул. Степная | 6  б | 60 | - | 0,205 | 0,067 | 0,272 | 6,8 |
| 31. | МКД | ул. Степная | 8 | 60 | - | 0,218 | 0,053 | 0,272 | 6,8 |
| 32. | МКД | ул. Степная | 8А | 60 | - | 0,182 | 0,064 | 0,246 | 6,1 |
| 33. | МКД | ул. Степная | 8Б | 120 | - | 0,429 | 0,131 | 0,560 | 14,0 |
| 34. | МКД | ул. Степная | 10 | 56 | - | 0,258 | 0,070 | 0,327 | 8,2 |
| 35. | МКД | ул. Степная | 10А | 90 | - | 0,321 | 0,118 | 0,438 | 11,0 |
| 36. | МКД | ул. Степная | 12 | 54 | - | 0,201 | 0,075 | 0,276 | 6,9 |
| 37. | МКД ЖК «Союз» | ул. Степная | 12А | - | 202 | 0,333 | 0,114 | 0,447 | 11,2 |
| 38. | МКД | ул. Степная | 14 | 56 | - | 0,260 | 0,074 | 0,335 | 8,4 |
| 39. | МКД | ул. Степная | 16 | 56 | - | 0,257 | 0,088 | 0,346 | 8,6 |
| 40. | МКД | ул. Степная | 16А | 100 | - | 0,342 | 0,105 | 0,447 | 11,2 |
| 41. | МКД | ул. Степная | 18 | 60 | - | 0,195 | 0,057 | 0,252 | 6,3 |
| 42. | МКД | ул. Степная | 18А | 80 | - | 0,235 | 0,071 | 0,306 | 7,7 |
| 43. | МКД | ул. Степная | 18Б | 60 | - | 0,197 | 0,056 | 0,253 | 6,3 |
| 44. | МКД | ул. Степная | 20 | 54 | - | 0,176 | 0,049 | 0,226 | 5,6 |
| 45. | МКД | ул. Калинина | 53/1 | 90 | - | 0,319 | 0,124 | 0,443 | 11,1 |
| 46. | МКД | ул. Калинина | 53/2 | 90 | - | 0,321 | 0,110 | 0,431 | 10,8 |
| 47. | МКД | ул. Калинина | 53/3 | 90 | - | 0,317 | 0,113 | 0,430 | 10,7 |
| 48. | ООО «Мясторг» | ул. Гагарина | 39 | - | 1126 | 0,163 | 0,012 | 0,174 | 4,4 |
| 49. | Торговый центр (ориентировочно) | ул. Гагарина | 55 | - |  | 0,377 | 0,012 | 0,389 | 9,7 |
| 50. | ГБУЗ СК «ГДБ»  г. Невинномысска | ул. Гагарина | 57 | - | 291 | 0,407 | 0,066 | 0,473 | 11,8 |
| 51. | Администрация города Невинномысска, Дума города Невинномысска | ул. Гагарина | 59 | - | 13/817 | 0,130 | 0,010 | 0,140 | 3,5 |
| 52. | ИП Минникова Н.М. | ул. Степная | 14А | - | 59 | 0,052 | 0,001 | 0,053 | 1,3 |
| 53. | Невинномысский городской суд | ул. Степная | 16Б | - | 45 | 0,140 | 0,009 | 0,149 | 3,7 |
| 54. | АО «Теплосеть»  г. Невиномысск | ул. Степная | 18Г | - |  | 0,012 | 0,003 | 0,015 | 0,4 |
| 55. | АО «Водоканал»  г. Невиномысска (лаборатория) | ул. Степная | 18Г | - | 82 | 0,010 | 0,002 | 0,012 | 0,3 |
| 56. | ИП Меркулова Н.В. | ул. Степная | 18Г | - | 760 | 0,009 | 0,002 | 0,011 | 0,3 |
| 57. | МБОУ СОШ № 18  г. Невиномысска | ул. Гагарина | 53Б | - | 625 | 0,478 | 0,120 | 0,598 | 14,9 |
| 58. | МБДОУ № 41  г. Невиномысска | ул. Гагарина | 57б | - | 552 | 0,154 | 0,082 | 0,236 | 5,9 |
| 59. | МБДОУ № 45  г. Невиномысска | ул. Степная | 2В | - | 567 | 0,162 | 0,140 | 0,301 | 7,5 |
| 60. | МБДОУ № 48  г. Невиномысска | ул. Степная | 4Б | - | 563 | 0,158 | 0,111 | 0,269 | 6,7 |
| 61. | МБДОУ № 50  г. Невиномысска | ул. Гагарина | 53А | - | 554 | 0,153 | 0,115 | 0,268 | 6,7 |
| 62. | ГБУК СК Невинномысский историко-краеведческий музей | ул. Гагарина | 43Б | - | 64 | 0,040 | 0,000 | 0,040 | 1,0 |
| 63. | ИТОГО | | | | | 16,688 | 5,503 | 22,191 | 554,8 |
| 5 микрорайон | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 54 | 168 | - | 0,777 | 0,241 | 1,018 | 25,4 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 56 | 209 | - | 0,769 | 0,261 | 1,031 | 25,8 |
| 3. | МКД | ул. Гагарина | 56А | 76 | - | 0,293 | 0,105 | 0,398 | 9,9 |
| 4. | МКД | ул. Гагарина | 56Б | 76 | - | 0,243 | 0,072 | 0,315 | 7,9 |
| 5. | МКД | ул. Гагарина | 58А | 100 | - | 0,334 | 0,103 | 0,437 | 10,9 |
| 6. | МКД | ул. Гагарина | 60 | 72 | - | 0,295 | 0,066 | 0,360 | 9,0 |
| 7. | МКД | ул. Гагарина | 62 | 100 | - | 0,332 | 0,144 | 0,475 | 11,9 |
| 8. | МКД | ул. Гагарина | 64 | 100 | - | 0,477 | 0,111 | 0,588 | 14,7 |
| 9. | МКД | ул. Гагарина | 66 | 72 | - | 0,300 | 0,065 | 0,365 | 9,1 |
| 10. | МКД | ул. Гагарина | 68 | 80 | - | 0,328 | 0,102 | 0,430 | 10,8 |
| 11. | МКД | ул. Гагарина | 68А | 89 | - | 0,314 | 0,110 | 0,424 | 10,6 |
| 12. | МКД | ул. Гагарина | 70 | 96 | - | 0,544 | 0,123 | 0,667 | 16,7 |
| 13. | МКД ТСЖ «Исток» | ул. Гагарина | 70А | - | - | 0,759 | 0,119 | 0,878 | 22,0 |
| 14. | МКД ЖК «Союз» | ул. Гагарина | 72 | - | 202 | 0,297 | 0,081 | 0,378 | 9,4 |
| 15. | МКД ТСЖ «Золотой луч» | ул. Гагарина | 72А | - | 205 | 0,750 | 0,221 | 0,971 | 24,3 |
| 16. | МКД | ул. Революционная | 6 | 125 | - | 0,494 | 0,168 | 0,661 | 16,5 |
| 17. | МКД | ул. Революционная | 8 | 116 | - | 0,432 | 0,137 | 0,569 | 14,2 |
| 18. | МКД | ул. Революционная | 8А | 171 | - | 0,343 | 0,114 | 0,457 | 11,4 |
| 19. | МКД | ул. Революционная | 8Б | 60 | - | 0,221 | 0,075 | 0,296 | 7,4 |
| 20. | МКД | ул. Революционная | 10 | 119 | - | 0,419 | 0,147 | 0,566 | 14,1 |
| 21. | МКД | ул. Революционная | 10Б | 80 | - | 0,330 | 0,076 | 0,406 | 10,1 |
| 22. | МКД | ул. Революционная | 12 | 119 | - | 0,424 | 0,155 | 0,579 | 14,5 |
| 23. | МКД | ул. Революционная | 12А | 100 | - | 0,323 | 0,112 | 0,435 | 10,9 |
| 24. | МКД | ул. Революционная | 14А | 129 | - | 0,437 | 0,168 | 0,605 | 15,1 |
| 25. | МКД | ул. Революционная | 18 | 168 | - | 0,778 | 0,241 | 1,019 | 25,5 |
| 26. | МКД ТСЖ «Ручеек» | ул. Революционная | 33 | - | 10 | 0,390 | 0,153 | 0,542 | 13,6 |
| 27. | МКД | ул. Фрунзе | 1/1 | 120 | - | 0,535 | 0,150 | 0,685 | 17,1 |
| 28. | МКД | ул. Фрунзе | 1/2 | 120 | - | 0,444 | 0,151 | 0,595 | 14,9 |
| 29. | МКД | ул. Фрунзе | 3 | 59 | - | 0,222 | 0,066 | 0,287 | 7,2 |
| 30. | МКД | ул. Фрунзе | 5 | 90 | - | 0,323 | 0,098 | 0,421 | 10,5 |
| 31. | МКД | ул. Фрунзе | 11 | 180 | - | 0,737 | 0,228 | 0,965 | 24,1 |
| 32. | МКД ТСЖ «Заря» | ул. Фрунзе | 13 | - | 365 | 0,337 | 0,129 | 0,465 | 11,6 |
| 33. | МКД ТСЖ «Семья» | ул. Фрунзе | 15 | 108 | - | 0,513 | 0,155 | 0,668 | 16,7 |
| 34. | МКД ЖКК «Энергия» | ул. Фрунзе | 17 | - | 289 | 0,341 | 0,081 | 0,421 | 10,5 |
| 35. | МКД ТСЖ «Фаза» | ул. Фрунзе | 19 | - | 429 | 1,253 | 0,293 | 1,545 | 38,6 |
| 36. | АО «Теплосеть»  г. Невиномысска | ул. Революционная | 10Г | - | - | 0,011 | 0,003 | 0,013 | 0,3 |
| 37. | ИП Стрельцов С.А. | ул. Гагарина | 54А | - | 767 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | 0,3 |
| 38. | МБДОУ № 47  г. Невиномысска | ул. Гагарина | 64А | - | 553 | 0,156 | 0,104 | 0,260 | 6,5 |
| 39. | МБДОУ № 49  г. Невиномысска | ул. Революционная | 10А | - | 561 | 0,158 | 0,120 | 0,278 | 6,9 |
| 40. | МБОУ СОШ № 1  г. Невиномысска | ул. Гагарина | 62А | - | 602 | 0,407 | 0,075 | 0,482 | 12,1 |
| 41. | ООО ПГ «Стрижамент» | ул. Фрунзе | 15 | - | 216 | 0,021 | 0,006 | 0,027 | 0,7 |
| 42. | ООО «Зеленоград» (мастерские) | ул. Революционная | 12А | - | 1167 | 0,006 | 0,003 | 0,009 | 0,2 |
| 43. | ФГУП «Почта России» (гаражи, сторожка) | ул. Гагарина | 50А | - | 305 | 0,038 | 0,003 | 0,042 | 1,0 |
| 44. | АО «НЭСК» | ул. Гагарина | 50А | - | 53 | 0,199 | 0,016 | 0,214 | 5,4 |
| 45. | ИП Дуванский С.В. | ул. Революционная | 57А | - | 960 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 46. | ИП Козловский И.О. | ул. Революционная | 57А | - | 971 | 0,010 | 0,000 | 0,010 | 0,2 |
| 47. | ИП Чепоченко С.В. | ул. Революционная | 57А | - | 1156 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | 0,3 |
| 48. | ИТОГО | | | | | 17,140 | 5,148 | 22,288 | 557,2 |
| 17 квартал | | | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Гагарина | 110 | 32 |  | 0,130 | 0,032 | 0,162 | 4,1 |
| 2. | МКД | ул. Гагарина | 112 | 21 |  | 0,078 | 0,000 | 0,078 | 2,0 |
| 3. | МКД | ул. Советская | 27 | 24 |  | 0,128 | 0,000 | 0,128 | 3,2 |
| 4. | АО «ЦУМ» | ул. Гагарина | 74 | - | 131 | 0,295 | 0,022 | 0,317 | 7,9 |
| 5. | НЕВКОМИМУЩЕСТВО | ул. Гагарина | 74А | - | 180 | 0,122 | 0,000 | 0,122 | 3,1 |
| 6. | ИП Демишева А.А. | ул. Энгельса | 95 | - | 1149 | 0,043 | 0,000 | 0,043 | 1,1 |
| 7. | НЕВКОМИМУЩЕСТВО (гараж) | ул. Гагарина | 114 | - | 180 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 8. | МБУ «ЦАХО» (гараж) | ул. Гагарина | 114 | - | 1042 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 9. | МБУ ДО «ДДТ»  г. Невинномысска | ул. Гагарина | 114 | - | 623 | 0,097 | 0,003 | 0,100 | 2,5 |
| 10. | ПАО Ростелеком (узел связи) | ул. Гагарина | 95 | - | 27 | 0,419 | 0,014 | 0,433 | 10,8 |
| 11. | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | ул. Гагарина | 105 | - | 1183 | 0,093 | 0,000 | 0,093 | 2,3 |
| 12. | ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | ул. Гагарина | 105 | - | 1183 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 13. | Территориальное объединение  организаций профсоюзов г. Невинномысска | ул. Гагарина | 109 | - | 39 | 0,033 | 0,000 | 0,033 | 0,8 |
| 14. | Территориальное объединение  организаций профсоюзов г. Невинномысска (гараж) | ул. Гагарина | 109 | - | 39 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,1 |
| 15. | МБУК «КДЦ «Родина» | ул. Ленина | 85А | - | 78 | 0,130 | 0,000 | 0,130 | 3,3 |
| 16. | Отдел МВД России по городу Невинномысску (ОБЭП) | ул. Ленина | 89 | - | 36 | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,4 |
| 17. | МОВО по г. Невинномысску Филиал ФГКУ «УВО ВНГ России по СК» (администрация) | ул. Комсомольская | 27 | - | 67 | 0,105 | 0,018 | 0,123 | 3,1 |
| 18. | МОВО по г. Невинномысску Филиал ФГКУ «УВО ВНГ России по СК» (гараж) | ул. Комсомольская | 27 | - | 67 | 0,041 | 0,000 | 0,041 | 1,0 |
| 19. | Невинномысское межрайонное отделение Филиал ФГУП «Охрана» Росгвардии по СК (управление/гараж) | ул. Комсомольская | 27 | - | 673 | 0,008 | 0,001 | 0,009 | 0,2 |
| 20. | Отдел МВД России по городу Невинномысску | ул. Первомайская | 39 | - | 36 | 0,166 | 0,036 | 0,202 | 5,1 |
| 21. | ИП Михно М.В. | ул. Советская | 39 | - | 981 | 0,017 | 0,000 | 0,017 | 0,4 |
| 22. | ИТОГО | | | | | 1,938 | 0,126 | 2,064 | 51,6 |

Таблица 32

ПАО «Ставропольэнергосбыт»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | МКД | ул. Калинина | 149 | 130 | - | 0,591 | 0,224 | 0,815 | 23,3 |
| 2. | МКД | ул. Калинина | 155 | 80 | - | 0,337 | 0,135 | 0,473 | 13,5 |
| 3. | МКД | ул. Калинина | 161 | 96 | - | 0,593 | 0,120 | 0,713 | 20,4 |
| 4. | МКД ООО «Уют» | ул. Калинина | 161А | - | 100 | 2,652 | 0,865 | 3,516 | 100,6 |
| 5. | МКД | ул. Калинина | 163 | 60 | - | 0,210 | 0,078 | 0,288 | 8,2 |
| 6. | МКД | ул. Калинина | 165 | 252 | - | 1,032 | 0,424 | 1,455 | 41,6 |
| 7. | МКД | ул. Калинина | 167 | 78 | - | 0,281 | 0,099 | 0,380 | 10,9 |
| 8. | МКД КЭЖ «Таежный» | ул. Калинина | 169 | - | 209 | 0,201 | 0,111 | 0,312 | 8,9 |
| 9. | МКД | ул. Калинина | 171 | 89 | - | 0,321 | 0,131 | 0,452 | 12,9 |
| 10. | МКД ЖК «Союз» | ул. Калинина | 171А | - | 202 | 0,218 | 0,086 | 0,305 | 8,7 |
| 11. | МКД | ул. Калинина | 173 | 280 | - | 1,229 | 0,413 | 1,642 | 47,0 |
| 12. | МКД ТСЖ «Высотка» | ул. Калинина | 175 | 64 | 1044 | 0,360 | 0,083 | 0,443 | 12,7 |
| 13. | МКД | ул. Калинина | 177 | 61 | - | 0,376 | 0,086 | 0,462 | 13,2 |
| 14. | МКД КЭЖ «Таежный» | ул. Калинина | 179 | - | 209 | 0,319 | 0,099 | 0,418 | 12,0 |
| 15. | МКД | ул. Калинина | 180 | 120 | - | 0,752 | 0,208 | 0,960 | 27,4 |
| 16. | МКД | ул. Калинина | 181 | 252 | - | 0,903 | 0,378 | 1,281 | 36,6 |
| 17. | МКД | ул. Калинина | 182 | 90 | - | 0,318 | 0,129 | 0,447 | 12,8 |
| 18. | МКД | ул. Калинина | 182/1 | 36 | - | 0,222 | 0,058 | 0,280 | 8,0 |
| 19. | МКД | ул. Калинина | 183 | 77 | - | 0,264 | 0,068 | 0,332 | 9,5 |
| 20. | МКД ТСЖ «Медик» | ул. Калинина | 185/1 | - | 210 | 0,427 | 0,137 | 0,563 | 16,1 |
| 21. | МКД КЭЖ «Таежный» | ул. Калинина | 185/2 | - | 209 | 0,387 | 0,124 | 0,511 | 14,6 |
| 22. | МКД | ул. Калинина | 186 | 132 | - | 0,588 | 0,199 | 0,787 | 22,5 |
| 23. | МКД | ул. Калинина | 188 | 80 | - | 0,325 | 0,107 | 0,433 | 12,4 |
| 24. | МКД | ул. Кочубея | 177 | 120 | - | 0,523 | 0,116 | 0,638 | 18,3 |
| 25. | МКД | ул. Достоевского | 9 | 80 | - | 0,343 | 0,121 | 0,464 | 13,3 |
| 26. | МКД | ул. Достоевского | 11 | 143 | - | 0,663 | 0,163 | 0,825 | 23,6 |
| 27. | МКД | ул. Достоевского | 11А | 89 | - | 0,358 | 0,115 | 0,473 | 13,5 |
| 28. | МКД | ул. Достоевского | 13 | 90 | - | 0,322 | 0,103 | 0,425 | 12,2 |
| 29. | МКД | ул. Кооперативная | 174 | 96 | - | 0,481 | 0,116 | 0,597 | 17,1 |
| 30. | МКД ТСЖ «Ремикс» | ул. Дунаевского | 3 | - | - | 0,597 | 0,249 | 0,846 | 24,2 |
| 31. | МКД ТСЖ «Восток» | ул. Дунаевского | 3А | - | 793 | 0,637 | 0,117 | 0,754 | 21,6 |
| 32. | МКД | ул. Дунаевского | 5 | 180 | - | 0,741 | 0,281 | 1,022 | 29,2 |
| 33. | МКД ТСЖ «Согласие» | ул. Дунаевского | 7 | - | 387 | 0,671 | 0,275 | 0,946 | 27,1 |
| 34. | МКД | ул. Дунаевского | 11 | 87 | - | 0,507 | 0,163 | 0,669 | 19,1 |
| 35. | МКД | ул. Водопроводная | 354 | 76 | - | 0,376 | 0,272 | 0,647 | 18,5 |
| 36. | МКД | ул. Водопроводная | 356 | 144 | - | 0,608 | 0,199 | 0,806 | 23,1 |
| 37. | МКД | ул. Водопроводная | 358 | 177 | - | 0,664 | 0,243 | 0,907 | 25,9 |
| 38. | МКД | ул. Водопроводная | 362 | 170 | - | 0,752 | 0,283 | 1,036 | 29,6 |
| 39. | МКД | ул. Водопроводная | 362/2 | 70 | - | 0,257 | 0,079 | 0,336 | 9,6 |
| 40. | МКД | ул. Водопроводная | 362/3 | 71 | - | 0,314 | 0,101 | 0,415 | 11,9 |
| 41. | МКД | ул. Водопроводная | 364 | - | - | 0,586 | 0,218 | 0,804 | 23,0 |
| 42. | МКД | ул. Водопроводная | 366 | 88 |  | 0,436 | 0,163 | 0,599 | 17,1 |
| 43. | МКД | ул. Водопроводная | 368 | 79 | - | 0,265 | 0,075 | 0,340 | 9,7 |
| 44. | МКД | ул. Водопроводная | 347А | 53 | - | 0,186 | 0,046 | 0,231 | 6,6 |
| 45. | МКД | ул. Водопроводная | 347 | 57 | - | 0,259 | 0,000 | 0,259 | 7,4 |
| 46. | МКД | ул. Водопроводная | 345 | 70 | - | 0,242 | 0,000 | 0,242 | 6,9 |
| 47. | МКД | ул. Водопроводная | 343 | - | - | 0,160 | 0,000 | 0,160 | 4,6 |
| 48. | МКД | ул. Водопроводная | 335 | - | - | 0,054 | 0,000 | 0,054 | 1,5 |
| 49. | МКД | ул. Водопроводная | 333 | - | - | 0,054 | 0,000 | 0,054 | 1,5 |
| 50. | МКД | ул. Водопроводная | 331 | - | - | 0,054 | 0,000 | 0,054 | 1,5 |
| 51. | МКД | ул. Водопроводная | 329 | - | - | 0,076 | 0,000 | 0,076 | 2,2 |
| 52. | МКД | ул. Водопроводная | 327 | - | - | 0,054 | 0,000 | 0,054 | 1,5 |
| 53. | МКД | ул. Водопроводная | 327А | - | - | 0,114 | 0,000 | 0,114 | 3,3 |
| 54. | МКД | ул. Водопроводная | 325 | - | - | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 55. | МКД | ул. Водопроводная | 319А | - | - | 0,033 | 0,000 | 0,033 | 0,9 |
| 56. | МКД | ул. Водопроводная | 319 | - | - | 0,027 | 0,000 | 0,027 | 0,8 |
| 57. | МКД | ул. Водопроводная | 309Б | - | - | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,6 |
| 58. | МКД | ул. Водопроводная | 305 | - | - | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 59. | МБДОУ № 154  г. Невинномысска | ул. Кооперативная | 172 | - | 555 | 0,151 | 0,107 | 0,258 | 7,4 |
| 60. | МБДОУ № 2  г. Невинномысска | ул. Калинина | 184А | - | 558 | 0,182 | 0,107 | 0,289 | 8,3 |
| 61. | МБОУ СОШ № 20  г. Невинномысска | ул. Калинина | 159А | - | 604 | 0,454 | 0,092 | 0,545 | 15,6 |
| 62. | НУЗ «Узловая поликлиника на станции Ставрополь ОАО «РЖД» Поликлиника № 2 (на станции Невинномысская) | ул. Кооперативная | 174 | - | 344 | 0,100 | 0,018 | 0,118 | 3,4 |
| 63. | ООО «Премьер» | ул. Калинина | 153 | - | 1007 | 0,206 | 0,000 | 0,206 | 5,9 |
| 64. | ООО «Центр семейной стоматологии»» | ул. Калинина | 155А | - | 809 | 0,061 | 0,000 | 0,061 | 1,7 |
| 65. | ИП Глезница А.И. | ул. Водопроводная | 370 | - | 1014 | 0,078 | 0,020 | 0,098 | 2,8 |
| 66. | ООО «Береза» | ул. Водопроводная | 349 | - | 338 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 67. | ООО «Береза»  (павильон) | ул. Водопроводная | 349 | - | 338 | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,5 |
| 68. | ООО «Береза» (сторожка) | ул. Водопроводная | 349 | - | 338 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 69. | ИП Кондратьев Д.А. | ул. Водопроводная | 347Б | - | 420 | 0,001 | 0,000 | 0,001 | 0,0 |
| 70. | АО «Водоканал»  г. Невинномысска | ул. Водопроводная | 362 | - | 82 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,1 |
| 71. | АО «Водоканал»  г. Невинномысска | ул. Калинина | 186А | - | 82 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 72. | АО «Водоканал»  г. Невинномысска | КНС забор СКЭРК | б/н | - | 82 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 73. | АО «Водоканал»  г. Невинномысска | ул. Калинина | 163 | - | 82 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,2 |
| 74. | Ростовский филиал АО «ЖТК» | ул. Водопроводная | 317 | - | 238 | 0,018 | 0,000 | 0,018 | 0,5 |
| 75. | Ростовский филиал АО «ЖТК» | ул. Коминтерна | 1 | - | 238 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,1 |
| 76. | Невининномысский почтамт УФПС СК ФГУП «Почта России» | пер. Станционный | 3 | - | 305 | 0,060 | 0,000 | 0,060 | 1,7 |
| 77. | Железнодорожная станция Невинномысская (мастерские) | пер. Станционный | 3 | - | 847 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,5 |
| 78. | Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (админмстрация) | ул. Водопроводная | 309 | - | 849 | 0,011 | 0,000 | 0,011 | 0,3 |
| 79. | Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (мастерские) | ул. Водопроводная | 309 | - | 849 | 0,008 | 0,000 | 0,008 | 0,2 |
| 80. | Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (гараж) | ул. Водопроводная | 309 | - | 849 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 81. | Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (гараж полиции) | ул. Водопроводная | 309 | - | 849 | 0,010 | 0,000 | 0,010 | 0,3 |
| 82. | Армавирская дистанция пути Северо-Кавказской дирекции Инфраструктуры – структурного подразделения ЦД Инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД» | пер. Станционный | 16 | - | 850 | 0,156 | 0,000 | 0,156 | 4,5 |
| 83. | Минераловодский региональный центр связи ОАО «РЖД» (дом связи) | пер. Станционный | 6 | - | 931 | 0,019 | 0,000 | 0,019 | 0,5 |
| 84. | Минераловодский региональный центр связи ОАО «РЖД» (мастерские) | пер. Станционный | 6 | - | 931 | 0,027 | 0,000 | 0,027 | 0,8 |
| 85. | Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (пост ЭЦ) | пер. Станционный | 9 | - | 849 | 0,070 | 0,000 | 0,070 | 2,0 |
| 86. | ИТОГО | | | |  | 26,042 | 8,200 | 34,242 | 979,3 |

Таблица 33

ОАО «Квант-Энергия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МКД | ул. Приборостроительная | 2А | 90 | - | 0,318 | 0,112 | 0,430 | 12,3 |
| 2. | МКД | ул. Приборостроительная | 4 | - | - | 0,270 | 0,129 | 0,399 | 11,4 |
| 3. | МКД | ул. Приборостроительная | 6 | 56 | - | 0,267 | 0,070 | 0,337 | 9,6 |
| 4. | МКД | ул. Приборостроительная | 6А | 119 | - | 0,417 | 0,126 | 0,543 | 15,5 |
| 5. | МКД | ул. Новая | 3А | 90 | - | 0,318 | 0,120 | 0,438 | 12,5 |
| 6. | МКД ЖК «Союз» | ул. Новая | 7 | - | 202 | 0,315 | 0,127 | 0,443 | 12,7 |
| 7. | МКД ЖК «Электромеханик» | ул. Новая | 9 | - | 729 | 0,315 | 0,143 | 0,458 | 13,1 |
| 8. | МКД | ул. Новая | 9А | - | - | 0,346 | 0,117 | 0,463 | 13,2 |
| 9. | МКД | ул. Новая | 11А | 60 | - | 0,220 | 0,083 | 0,303 | 8,7 |
| 10. | МКД ЖК «Союз» | ул. Новая | 13 | - | 202 | 0,355 | 0,135 | 0,490 | 14,0 |
| 11. | МКД | ул. Новая | 15 | 90 | - | 0,316 | 0,122 | 0,438 | 12,5 |
| 12. | МКД | ул. Новая | 15А | 90 | - | 0,321 | 0,115 | 0,436 | 12,5 |
| 13. | МКД | ул. Новая | 17 | 90 | - | 0,316 | 0,115 | 0,431 | 12,3 |
| 14. | МКД | ул. Апанасенко | 78 | 171 | - | 0,401 | 0,094 | 0,496 | 14,2 |
| 15. | МКД | ул. Апанасенко | 82 | 120 | - | 0,424 | 0,169 | 0,593 | 16,9 |
| 16. | МКД | ул. Апанасенко | 84 | 90 | - | 0,322 | 0,119 | 0,441 | 12,6 |
| 17. | МКД | ул. Апанасенко | 86 | 90 | - | 0,323 | 0,116 | 0,439 | 12,5 |
| 18. | МКД | ул. Апанасенко | 86/1 | 90 | - | 0,322 | 0,095 | 0,417 | 11,9 |
| 19. | МКД | ул. Апанасенко | 86/2 | 90 | - | 0,322 | 0,137 | 0,459 | 13,1 |
| 20. | МКД | ул. Апанасенко | 88 | 120 | - | 0,426 | 0,144 | 0,569 | 16,3 |
| 21. | МКД | ул. Апанасенко | 90 | 60 | - | 0,222 | 0,072 | 0,294 | 8,4 |
| 22. | МКД ЖК «Союз» | ул. Апанасенко | 92 | 90 | 202 | 0,318 | 0,140 | 0,458 | 13,1 |
| 23. | МБДОУ № 43  г. Невинномысска | ул. Приборостроительная | 4А | - | 720 | 0,131 | 0,080 | 0,212 | 6,0 |
| 24. | МБДОУ № 1  г. Невинномысска | ул. Апанасенко | 88А | - | 721 | 0,177 | 0,092 | 0,269 | 7,7 |
| 25. | МБОУ СОШ № 16  г. Невинномысска | ул. Апанасенко | 82А | - | 612 | 0,387 | 0,051 | 0,439 | 12,5 |
| 26. | ЗАО «ИКС 5 недвижимость» («Пятерочка») | ул. Апанасенко | 78Б | - | 1082 | 0,065 | 0,000 | 0,065 | 1,9 |
| 27. | ИП Ишкова Н.А. | ул. Новая | 15Б | - | 1175 | 0,015 | 0,000 | 0,015 | 0,4 |
| 28. | АО «Водоканал»  г. Невинномысска | ул. Приборостроительная | б/н | - | 82 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 29. | ООО ЮЦПК | ул. Гагарина | 198 | - | 939 | 0,029 | 0,000 | 0,029 | 0,8 |
| 30. | ИП Архипцов А.В. | ул. Гагарина | 219А | - | 804 | 0,007 | 0,000 | 0,007 | 0,2 |
| 31. | ООО «Спутник» | ул. Апанасенко | 86/1 | - | 119 | 0,032 | 0,002 | 0,033 | 1,0 |
| 32. | ИП Белашов А.В. | ул. Апанасенко | 86/2 | - | 737 | 0,022 | 0,000 | 0,022 | 0,6 |
| 33. | маг. «Монтана» РАЗМОРОЖЕН | ул. Апанасенко | 86 | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 |
| 34. | АО «Теплосеть»  г. Невинномысск | ул. Приборостроительная | 4Б | - | - | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,1 |
| 35. | ИТОГО | | | | | 8,051 | 2,824 | 10,875 | 311,0 |

.

Таблица 34

ООО «Теплоснаб-НШК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | МКД | ул. Матросова | 149А | 30 | - | 0,118 | 0,040 | 0,157 | 4,7 |
| 2. | МКД ЖК «Союз» | ул. Матросова | 151А | - | 202 | 0,328 | 0,000 | 0,328 | 13,1 |
| 3. | МКД | ул. Матросова | 153А | 70 | - | 0,235 | 0,072 | 0,306 | 9,4 |
| 4. | МКД | ул. Матросова | 155А | 32 | - | 0,131 | 0,031 | 0,162 | 5,2 |
| 5. | МКД ЖК «Союз» | ул. Матросова | 161 | - | - | 0,204 | 0,000 | 0,204 | 8,2 |
| 6. | МКД | ул. Шевченко | 3 | 8 | - | 0,059 | 0,012 | 0,071 | 2,4 |
| 7. | МКД | ул. Шевченко | 6 | 59 | - | 0,281 | 0,081 | 0,361 | 11,2 |
| 8. | МКД | ул. Шевченко | 6А | 136 | - | 0,276 | 0,150 | 0,426 | 11,0 |
| 9. | МКД | ул. Шевченко | 6Б | 60 | - | 0,219 | 0,072 | 0,290 | 8,7 |
| 10. | МКД | ул. Шевченко | 6В | 60 | - | 0,223 | 0,088 | 0,310 | 8,9 |
| 11. | МКД | ул. Шевченко | 6Г | 120 | - | 0,500 | 0,131 | 0,631 | 20,0 |
| 12. | МКД ЖК «Союз» | ул. Шевченко | 6Д | - | 202 | 0,285 | 0,099 | 0,384 | 11,4 |
| 13. | МКД | ул. Шевченко | 8А | 139 | - | 0,423 | 0,142 | 0,565 | 16,9 |
| 14. | МКД | ул. Шевченко | 10 | 13 | - | 0,071 | 0,016 | 0,087 | 2,8 |
| 15. | МКД | ул. Шевченко | 10А | 60 | - | 0,341 | 0,064 | 0,405 | 13,6 |
| 16. | МКД | ул. Шевченко | 12 | 18 | - | 0,083 | 0,018 | 0,102 | 3,3 |
| 17. | МКД | ул. Шевченко | 14 | 16 | - | 0,083 | 0,025 | 0,107 | 3,3 |
| 18. | МКД | ул. Шевченко | 16/8 | 16 | - | 0,074 | 0,020 | 0,094 | 3,0 |
| 19. | МКД | ул. Шевченко | 18 | 24 | - | 0,087 | 0,019 | 0,106 | 3,5 |
| 20. | МКД | ул. Шевченко | 20 | 90 | - | 0,318 | 0,104 | 0,422 | 12,7 |
| 21. | МКД | ул. Шевченко | 22 | 24 | - | 0,091 | 0,022 | 0,113 | 3,6 |
| 22. | МКД | ул. Шевченко | 34 | 124 | - | 0,475 | 0,125 | 0,601 | 19,0 |
| 23. | МКД ТСЖ «Мир» | ул. Шевченко | 34А | - | 724 | 0,205 | 0,036 | 0,241 | 8,2 |
| 24. | МКД | ул. Матросова | 1 | 36 | - | 0,170 | 0,032 | 0,202 | 6,8 |
| 25. | МКД | ул. Матросова | 2 | 39 | - | 0,231 | 0,046 | 0,277 | 9,3 |
| 26. | МКД | ул. Матросова | 4 | 38 | - | 0,251 | 0,040 | 0,292 | 10,0 |
| 27. | МКД | ул. Матросова | 6 | 56 | - | 0,223 | 0,047 | 0,270 | 8,9 |
| 28. | МКД | ул. Матросова | 5А | 160 | - | 0,664 | 0,236 | 0,900 | 26,6 |
| 29. | МКД | ул. Матросова | 10 | 12 | - | 0,068 | 0,008 | 0,076 | 2,7 |
| 30. | МКД | ул. Матросова | 12 | 8 | - | 0,059 | 0,009 | 0,068 | 2,4 |
| 31. | МКД | ул. Матросова | 14А | - | - | 0,127 | 0,000 | 0,127 | 5,1 |
| 32. | МКД | ул. Матросова | 16 | 64 | - | 0,244 | 0,063 | 0,307 | 9,8 |
| 33. | МКД | ул. Матросова | 16А | 60 | - | 0,220 | 0,079 | 0,299 | 8,8 |
| 34. | МКД | ул. Матросова | 16Б | 60 | - | 0,223 | 0,079 | 0,301 | 8,9 |
| 35. | МКД | ул. Матросова | 18 | 27 | - | 0,135 | 0,032 | 0,167 | 5,4 |
| 36. | МКД | ул. Матросова | 18А | 60 | - | 0,216 | 0,059 | 0,275 | 8,6 |
| 37. | МКД | пер. Спортивный | 1 | 12 | - | 0,069 | 0,000 | 0,069 | 2,7 |
| 38. | МКД | пер. Спортивный | 3 | 4 | - | 0,038 | 0,011 | 0,049 | 1,5 |
| 39. | МКД | пер. Спортивный | 4 | 97 | - | 0,219 | 0,098 | 0,317 | 8,8 |
| 40. | МКД | пер. Спортивный | 5 | 8 | - | 0,051 | 0,014 | 0,064 | 2,0 |
| 41. | МКД | пер. Спортивный | 7 | 24 | - | 0,083 | 0,022 | 0,105 | 3,3 |
| 42. | МКД | пер. Спортивный | 9 | 24 | - | 0,083 | 0,021 | 0,103 | 3,3 |
| 43. | МКД | пер. Спортивный | 11 | 72 | - | 0,190 | 0,073 | 0,264 | 7,6 |
| 44. | МКД | пер. Спортивный | 13 | 1 | - | 0,013 | 0,001 | 0,015 | 0,5 |
| 45. | МКД | пер. Спортивный | 15 | 1 | - | 0,013 | 0,000 | 0,013 | 0,5 |
| 46. | МКД (не подключен) | пер. Спортивный | 17 | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 |
| 47. | МБУК «ДК «Шерстяник»  г. Невинномысска | ул. Маяковского | 24 | - | 348 | 0,123 | 0,001 | 0,123 | 4,9 |
| 48. | ФГБНУ Ставропольский НИИСХ (СНИИЖиК) | ул. Маяковского | 20 | - | 354 | 0,201 | 0,001 | 0,203 | 8,1 |
| 49. | МБУ ДО ДЮСШ «Шерстяник» | ул. Маяковского | 9 | - | 611 | 0,090 | 0,011 | 0,101 | 3,6 |
| 50. | МБДОУ № 14  г. Невинномысска | ул. Шевченко | 4А | - | 543 | 0,074 | 0,058 | 0,132 | 3,0 |
| 51. | МБДОУ № 14  г. Невинномысска (прачечная) | ул. Шевченко | 4А | - | 543 | 0,004 | 0,000 | 0,004 | 0,2 |
| 52. | МБДОУ № 15  г. Невинномысска | ул. Шевченко | 4 | - | 544 | 0,094 | 0,086 | 0,180 | 3,7 |
| 53. | МБДОУ № 16  г. Невинномысска | ул. Маяковского | 3А | - | 545 | 0,149 | 0,144 | 0,293 | 5,9 |
| 54. | МБОУ СОШ № 2  г. Невинномысска | ул. Шевченко | 2 | - | 610 | 0,227 | 0,072 | 0,299 | 9,1 |
| 55. | МУП «Аптека № 164» | ул. Шевченко | 10А | - | 261 | 0,011 | 0,003 | 0,013 | 0,4 |
| 56. | АО «Теплосеть»  г. Невинномысск | ул. Шевченко | 10В | - |  | 0,006 | 0,002 | 0,008 | 0,2 |
| 57. | ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномысска (поликлиника № 2, лаборатория, стационарное отделение) | ул. Шевченко | 7 | - | 334 | 0,165 | 0,014 | 0,179 | 6,6 |
| 58. | Г/Т «Ручей» | ул. Шевченко | 9 | - | 475 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,2 |
| 59. | МБУ «Спортивно-  культурный комплекс «Олимп» города Невиномысска | пер. Спортивный | 6 | - | 624 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 60. | ООО Санаторий-профилакторий «Энергетик» | пер. Спортивный | 6Б | - | 723 | 0,161 | 0,049 | 0,210 | 6,5 |
| 61. | Отдел МВД России по  г. Невинномысску | ул. Маяковского | 3 | - | 36 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,6 |
| 62. | ГБУСО «Невинномысский КЦСОН» | ул. Маяковского | 5 | - | 712 | 0,069 | 0,004 | 0,074 | 2,8 |
| 63. | ИП Саркисян Г.В. | ул. Матросова | 161Б | - | 921 | 0,011 | 0,000 | 0,011 | 0,4 |
| 64. | Христуленко В.А. | ул. Маяковского | 5Б | - | 796 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,2 |
| 65. | ООО «Каврыбпром» | ул. Маяковского | 6А | - | 728 | 0,003 | 0,000 | 0,003 | 0,1 |
| 66. | ИТОГО | | | | | 10,114 | 2,781 | 12,895 | 404,6 |
| 15 котельная (ООО «РусАгро») | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребителя  в соответствии с договором | Адрес | № дома | Количество квартир | № договора | Максимальная расчетная тепловая нагрузка  на отопление, Гкал/ч | Тепловая нагрузка  на ГВС,  Гкал/ч | Общая расчетная тепловая  нагрузка,  Гкал/ч | Расчетный расход теплоносителя,  т/ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | МКД | ул. Лазо | 1А | 90 | - | 0,442 | 0,116 | 0,559 | 17,7 |
| 2. | МКД | ул. Лазо | 3 | 6 | - | 0,024 | 0,000 | 0,024 | 1,0 |
| 3. | МКД | ул. Лазо | 8 | 16 | - | 0,078 | 0,000 | 0,078 | 3,1 |
| 4. | МКД | ул. Лазо | 10 | 8 | - | 0,051 | 0,000 | 0,051 | 2,0 |
| 5. | МКД | ул. Лазо | 26 | 8 | - | 0,050 | 0,000 | 0,050 | 2,0 |
| 6. | МКД | ул. Матросова | 163 | 120 | - | 0,426 | 0,144 | 0,570 | 17,0 |
| 7. | МКД | ул. Матросова | 165А | 100 | - | 0,177 | 0,071 | 0,248 | 7,1 |
| 8. | МКД | ул. Матросова | 167А | 30 | - | 0,130 | 0,033 | 0,162 | 5,2 |
| 9. | МКД | пер. Крайний | 4 | 8 | - | 0,050 | 0,000 | 0,050 | 2,0 |
| 10. | МКД | ул. Пархоменко | 14 | 7 | - | 0,046 | 0,000 | 0,046 | 1,9 |
| 11. | ГКУСО «Невинномысский СРЦН «Гавань» | ул. Матросова | 165 | - | 266 | 0,110 | 0,032 | 0,142 | 4,4 |
| 12. | ИП Гетманова С.В. | ул. Пархоменко | 1А | - | 1077 | 0,062 | 0,000 | 0,062 | 2,5 |
| 13. | ООО «РусАгро» | ул. Лазо | 1 | - | 1052 | 0,130 | 0,002 | 0,131 | 5,2 |
| 14. | ИТОГО | | | | | 1,776 | 0,397 | 2,174 | 71,1 |

Таблица 35

Сводная таблица тепловых нагрузок от поставщиков тепловой энергии и теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч   на отопление, Гкал/ч | | | Расчетный расход  теплоносителя, т/ч |
| на отопление (макс.) | на ГВС | общая |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | филиала «Невинномысская ГРЭС»  ПАО «Энел Россия», 1 главная маг. | 52,309 | 13,600 | 65,909 | 1647,7 |
| 2. | филиала «Невинномысская ГРЭС»  ПАО «Энел Россия», 2 главная маг. | 52,309 | 13,600 | 65,909 | 1647,7 |
| 3. | филиала «Невинномысская ГРЭС»  ПАО «Энел Россия», общая | 69,793 | 20,575 | 90,368 | 2259,2 |
| 4. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | 122,102 | 34,175 | 156,277 | 3906,9 |
| 5. | ОАО «Квант Энергия» | 26,042 | 8,200 | 34,242 | 979,3 |
| 6. | ООО «Теплоснаб-НШК» | 8,051 | 2,824 | 10,875 | 311,0 |
| 7. | 15 котельная (ООО «РусАгро») | 10,114 | 2,781 | 12,895 | 404,6 |

2.1.6. 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 36

Баланс теплоносителя по муниципальным котельным

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Среднесуточный расход воды, м3 | Расход воды на подпитку, м3/час |
| 1. | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Котельная № 1 | 30 | 0,02 |
| 3. | Котельная № 2 | 0,3 | 0,01 |
| 4. | Котельная № 4 | 0,5 | 0,01 |
| 5. | Котельная № 6 | 10 | 0,01 |
| 6. | Котельная № 7 | 0,23 | 0,003 |
| 7. | Котельная № 9 | 0,2 | 0,006 |
| 8. | Котельная № 10 | 0,005 | 0,0002 |
| 9. | Котельная № 11 | 16 | 0,07 |
| 10. | Котельная № 12 | 0,3 | 0,003 |
| 11. | Котельная № 14 | 0,07 | 0,003 |
| 12. | Котельная № 15 | 70 | 0,2 |
| 13. | Котельная № 17 | 20 | 0,35 |
| 14. | Котельная № 19 | 0,07 | 0,003 |
| 15. | Котельная № 20 | 4 | 0,003 |
| 16. | Котельная №21 | 3 | 0,003 |
| 17. | «Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» | сведения не представлены | сведения не представлены |
| 18. | ОАО «Квант-Энергия» | сведения не представлены | сведения не представлены |
| 19. | ООО «Теплоснаб-НШК» | сведения не представлены | сведения не представлены |
| 20. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | сведения не представлены | сведения не представлены |

2.1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии.

Топливный баланс источника тепловой энергии с указанием видов и количества основного топлива приведен в таблице 37

Таблица 37

Топливный баланс источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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) |
| 2019 г. | 2019 г. | 2019 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Котельная № 1 | «Минск-1» - 4 шт. | природный газ | 2308,142 | 392,359 | 335,350 |
| 2. | Котельная № 2 | «Compact A 250» - 4 шт. | природный газ | 2239,495 | 347,396 | 296,920 |
| 3. | Котельная № 4 | «Proterm Bison NO» - 2 шт. | природный газ | 1008,331 | 173,815 | 148,560 |
| 4. | Котельная № 6 | КВГ-1.1-95 - 1 шт. КВГ-250 - 2 шт. | природный газ | 1090,767 | 167,707 | 143,340 |
| 5. | Котельная № 7 | «Универсал-5» - 4 шт. | природный газ | 377, 393 | 65,660 | 56,120 |
| 6. | Котельная № 9 | «Универсал-6» - 2 шт. | природный газ | 669,988 | 112,846 | 96,450 |
| 7. | Котельная № 10 | «Ишма-25» - 2 шт. | природный газ | 79,010 | 12,437 | 10,630 |
| 8. | Котельная № 11 | «Факел-Г» - 5 шт. | природный газ | 1312,921 | 214,765 | 183,560 |
| 9. | Котельная № 12 | «Универсал-5» - 2 шт.  «Универсал-6» - 2 шт. | природный газ | 752,966 | 125,482 | 107,250 |
| 10. | Котельная № 14 | «Dakon NM-90» - 2 шт. | природный газ | 148,125 | 23,130 | 19,770 |
| 11. | Котельная № 15 | ДКВР - 4/13 - 3 шт. | природный газ | 5897,206 | 930,618 | 795,400 |
| 12. | Котельная № 17 | ДКВР - 2,5/13 - 3 шт. | природный газ | 5560,868 | 882,589 | 754,350 |
| 13. | Котельная № 19 | «Dakon-Nova N - 120» - 2 шт. | природный газ | 344,126 | 54,245 | 46,364 |
| 14. | Котельная № 20 | «Ишма-100» - 3 шт. | природный газ | 228,135 | 34,678 | 29,640 |
| 15. | Котельная № 21 | «Proterm Bison NO» - 2 шт. | природный газ | 431,299 | 66,947 | 57,220 |
| 16. | «Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» | ТП-15 - 4 шт.  ТГМ-96 - 3 шт. | природный газ | 350769 | н/д | н/д |
| 17. | ОАО «Квант – Энергия» | ДКВР-10/13 - 3 шт. | природный газ | 24593 | н/д | н/д |
| 18. | ООО «Теплоснаб-НШК» | ДКВР 20/13 - 2 шт.  КВГ-2,5-95 - 2 шт.  ДЕ - 10/14 | природный газ | 30768 | 4926,132 | 4139,607 |
| 19. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | ДКВР | природный газ | 71960 | н/д | н/д |

2.1.8. 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 38.

Таблица 38

Технико-экономические показатели АО «Теплосеть»

г. Невинномысск

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Единица измерения | Значение | Примечание |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ЦНСГ |
| 30 | ЦНС 60/198 |
| 11 | 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 АО «Теплосеть» г. Невинномысск |
| 11. | Давление в обратной т/с | ата | 2,2 |
| 12. | Темература прям. сет. воды в ср зимнем режиме | С. | 80 |
| 13. | Температура обр. сет. воды в ср зимнем режиме | С. | 59 |
| 14. | Давление пара в главном паропроводе | ата | - | - |
| 15. | Цена хим. очищенной воды | руб./ м3 | 20,63 | - |
| 16. | Количество сетевых насосов | шт. | 1 | К15/30 |
| 4 | К20/30 |
| 22 | К45/30 |
| 2 | К45/35 |
| 4 | К90/45 |
| 2 | К45/55 |
| 1 | К60/45 |
| 2 | К160/45 |
| 1 | К90/55 |
| 2 | К100/65 |
| 1 | 2К6 |
| 2 | 2К8 |
| 4 | WILO 50/160 |
| 2 | DAB 30/16 |
| 2 | DAB CR |
| 17. | Установленная мощность сетевых насосов | кВт | 4 | К15/30 |
| 4 | К20/30 |
| 7,5 | К45/30 |
| 7,5 | К45/35 |
| 15 | К90/45 |
| 15 | К45/55 |
| 10 | К60/45 |
| 22 | К160/45 |
| 30 | К90/55 |
| 30 | К100/65 |
| 7,5 | 2К6 |
| 37 | 2К8 |
| 1,1 | WILO 50/160 |
| 4 | DAB 30/16 |
| 7,5 | DAB CR |
| 18. | Напор сетевых насосов | ата | 3,5 | средний по котельным АО «Теплосеть» г. Невинномысск |
| 19. | Среднесуточный расход сетевой воды (циркулирующей) | т/ч | 250 | по всем котельным АО «Теплосеть» г. Невинномысск |
| 20. | Расход воды на ГВС | т/год | 189727 | отпущенной потребителю от котельных АО «Теплосеть» г. Невинномысск и ООО «Теплоснаб-НШК» |
| 21. | Установленная мощность подпиточных насосов | кВт | 1,7 | К8/18 |
| 1,7 | К10/15 |
| 4 | К20/20 |
| 4 | К15/30 |
| 4 | К20/30 |
| 5,5 | К30/30 |
| 30 | К100/65 |
| 17 | 4К5 |
| 1,5 | DAB A DAB |
| 3,7 | KRS |
| 22. | Напор подпиточных насосов | ата | 3 | - |
| 23. | Количество подпиточных насосов | шт. | 3 | К8/18 |
| 1 | К10/15 |
| 3 | К20/20 |
| 1 | К15/30 |
| 9 | К20/30 |
| 2 | К30/30 |
| 1 | К100/65 |
| 1 | 4К5 |
| 1 | DAB A DAB |
| 2 | 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 | Минск-1 |
| 14 | Универсал-5 |
| 6 | Универсал-6 |
| 5 | Факел-Г КВ-Г |
| 3 | Ишма-25 |
| 2 | Ишма-100 |
| 3 | Тулпа-3 |
| 2 | Compact |
| 4 | A-250 Dakon |
| 4 | Protherm-Bison |
| 2 | 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) |

Таблица 39

Показатели энергетической эффективности деятельности

АО «Теплосеть» г. Невинномысск

по производству и передаче тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Ед.изм. | План 2019 года | План  2020 года | План  2021 года | План 2022 года | План 2023 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Уровень загрузки производственных мощностей (котельных) | % | 34 | 35 | 41 | 44 | 45 |
| 2. | Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию | кг усл.ед/ Гкал | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 |
| .  3. | Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии | кВтч/ Гкал | 25,4 | 25,3 | 25,2 | 25,1 | 25,0 |
| 74. | Удельный расход воды на выработку тепловой энергии | куб.м/ Гкал | 0,50 | 0,47 | 0,45 | 0,42 | 0,40 |
| 5. | Эффективность использования персонала (трудоемкость производства) | чел / 1000 Гкал | 7,15 | 7,14 | 7,13 | 7,12 | 7,11 |
| 6. | Технологические потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям | Гкал/год | 125181 | 125181 | 125181 | 125181 | 125181 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

2.1.9. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения. Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы организации.

Изменение тарифа предполагается только в связи с изменением инфляционных процессов.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Теплосеть» г. Невинномысск и теплоноситель установлены постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края 18 декабря 2017 г. № 62/2 на 2018 год.

Таблица 40

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Поставщик | Тепловая энергия, руб./Гкал | Теплоноситель руб./м3 | Вода руб./м3 |

| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | 2018 (по полугодиям) | | | | | | |
| 2. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | 1045,26 | 1081,88 | 24,10 | 25,78 | - | - |
| 3. | «Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» | 596,57 | 607,29 | 39,89 | 39,89 | - | - |
| 4. | ОАО «Квант – Энергия» | 1368,95 | 1412,26 | 51,74 | 53,66 | - | - |
| 5. | ООО «Теплоснаб-НШК» | 1330,66 | 1351,05 | 46,30 | 51,26 | - | - |
| 6. | АО «Теплосеть» г. Невинномысск НДС (для населения) | 1281,96 | 1334,05 | 25,07 (39,28\*) | 26,16 (39,28\*) | 20,98 | 22,45 |
| 1512,71 | 1574,18 | - | - | 24,76 | 26,49 |
| 7. | Водоотведение | - | - | - | - | 18,03 | 20,09 |

Примечание:

НДС к тарифам ООО «Теплоснаб-НШК» не начисляется;

\* - тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям АО «Теплосеть» г. Невинномысск от поставщиков.

Постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2018 года № 57/2 установлены следующие тарифы на тепловую энергию и теплоноситель на 2019 год.

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Поставщик | Тепловая энергия, руб./Гкал | | Теплоноситель руб./м3 | | Вода руб./м3 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1. | 2019 (по полугодиям) | | | | | | |
| 2. | «Филиал «Невинномысская ГРЭС»  ПАО «Энел Россия» | 607,29 | 619,49 | 39,89 | 40,69 | - | - |
| 3. | ПАО «Ставропольэнергосбыт» | 1081,88 | 1157,24 | 25,54 | 25,54 | - | - |
| 4. | ОАО «Квант – Энергия» | 1412,26 | 1468,33 | 53,66 | 54,11 | - | - |
| 5. | ООО «Теплоснаб-НШК» | 1351,05 | 1374,68 | 47,89 | 47,89 | 26,49 | 28,02 |
| 6. | АО «Теплосеть» г. Невинномысск  с НДС (для населения) | 1334,05 | 1374,58 | 25,07 (38,87\*) | 27,38 (39,70\*) | 22,45 | 23,35 |
| 1600,86 | 1649,50 | - | - | 26,94 | 28,02 |
| 7. | Водоотведение | - | - | - | - | 18,03 | 20,09 |

Примечание:

НДС к тарифам ООО «Теплоснаб-НШК» не начисляется;

\* - тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям АО «Теплосеть» г. Невинномысск от поставщиков.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Теплосеть» г. Невинномысск установлены [постановлением](http://internet.garant.ru/document/redirect/27121725/0) Региональной тарифной комиссии Ставропольского края 16 декабря 2019 г. № 72/2 на 2020 год.

Таблица 42

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Бюджетные  потребители | Иные  потребители |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Тариф на горячую воду, руб./м3 (с [НДС](http://internet.garant.ru/document/redirect/10900200/20021) 20%)  - первое полугодие 2020 г.  - второе полугодие 2020 г. | 28,02  29,00 | 28,02  29,00 |
| 2. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с [НДС](http://internet.garant.ru/document/redirect/10900200/20021) 20%)  - первое полугодие 2020 г.  - второе полугодие 2020 г. | 1 649,50  1 747,60 | 1 649,50  1 747,60 |

Размер оплаты за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии АО «Теплосеть» г. Невинномысск с 01 января 2020 года.

Размер оплаты за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии АО «Теплосеть» г. Невинномысск на первое полугодие 2020 года:

Таблица 43

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 за 1 м2 месяц (руб.) |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Жилые дома:  Одноэтажное | 1 649,50 | 0,0248 | 40,91 |
| 2. | Двухэтажное | 1 649,50 | 0,0249 | 41,08 |
| 3. | Трехэтажное | 1 649,50 | 0,0151 | 24,91 |
| 4. | Четырехэтажное | 1 649,50 | 0,0152 | 25,08 |
| 5. | Пятиэтажное | 1 649,50 | 0,0123 | 20,29 |
| 6. | Семиэтажное | 1 649,50 | 0,0127 | 20,95 |
| 7. | Девятиэтажное | 1 649,50 | 0,0130 | 21,45 |
| 8. | Десятиэтажное | 1 649,50 | 0,0130 | 21,45 |
| 9. | Шестнадцатиэтажное | 1 649,50 | 0,0136 | 22,44 |
| 10. | Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий: Двухэтажное | 1 649,50 | 0,0411 | 67,80 |
| 11. | Четырехэтажное | 1 649,50 | 0,0288 | 47,51 |
| 12. | Пятиэтажное | 1 649,50 | 0,0235 | 38,77 |
| 13. | Девятиэтажное | 1 649,50 | 0,0269 | 44,38 |
| 14. | 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.) |
| 15. | - подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки) | 1 649,50 | 0,213 | 351,35 |
| 16. | - 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) | 1 649,50 | 0,138 | 227,64 |
| 17. | - 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) | 1 649,50 | 0,146 | 240,83 |
| 18. | - подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки) | 1 649,50 | 0,104 | 171,55 |
| 19. | - 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) | 1 649,50 | 0,124 | 204,54 |
| 20. | - 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) | 1 649,50 | 0,165 | 272,17 |
| 21. | 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.) |
| 22. | - подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды | 1 649,50 | 0,059 | 97,32 |

2.1.10. 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0CB08D01BAED7687CED822026537D68084631A056E4758123DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1), объекты основных средств:

сеть тепловая «магистральная» относятся к пятой группе (код [12 4521126](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0CB08D01BAED7687CED822026537D68084631A056E435E113DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I)) имущество сроком полезного использования свыше 7 до 10 лет включительно;

наружные сети: «теплотрасса» относятся к восьмой группе (код [12 4526525](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0CB08D01BAED7687CED822026537D68084631A056F4559143DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I)) имущество сроком полезного использования свыше 20 до 25 лет включительно.

Износ тепловых сетей составляет - 83%.

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.

2.2. Существующее и перспективное потребление тепловой

энергии на цели теплоснабжения

2.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Таблица 44

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 | 2 | 3 |
| Невинномысск | 274,61 | 698685,32 |

Таблица 45

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя при передаче тепловой энергии, теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Предбазовый период 2016 г. | Базовый период 2017 г. | Утвержденный период  2018 г. | Регулируемый период  2019-2023 гг. |
| 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 | 626875 | 528378 | 252440 | 246627 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 10034,9 | 10034,9 | 10034,9 | 10034,9 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, % |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 6247 % | 5265 % | 2516 % | 2447 % |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час  (п. 1.3:8760): |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 0,713 | 0,601 | 0,287 | 0,279 |
| 2. | тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 153,783 | 125,181 | 121,567 | 127,816 |
| 2.2 | материальная характиристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2: |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 47410,0 | 47410,0 | 47410,0 | 47410,0 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| вода | 571,139 | 536,348 | 551,380 | 553,195 |
| 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 характиристики, Гкал/м2: |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 3,24 | 2,64 | 2,70 | 2,70 |
| 2.6 | отношение потерьтепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, % |  | | | |
| пар | - | - | - | - |
| вода | 26,93 % | 23,34 % | 23,31 % | 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 |

2.2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.

Генеральный план городского округа города Невинномысска 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 ее размещение в планировочной структуре определяет систему градостроительных требований по ее 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 н а 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 46.

Таблица 46

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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Создание условий для жилищного строительства | Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства 101-й микрорайон | Территория | Территория - 15,4 га (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 - 32,7 га (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-й 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-й 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 утвержденной 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 утвержденной 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-тренажерные залы общей полезной площадью 1000 кв. м., бассейн с ванной 25 x 20 м, 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 |
| 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 утвержденной 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 50 x 24 и 10 x 12,5, вспомогательные и обслуживающие помещения. | г. Невинномысск, на территории городского парка | Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется |

2.2.3. 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.

2.3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Таблица 47

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование предприятия, адрес объекта | Объем работ | В том числе по годам | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Строительство БМК по улице Трудовая, 84, взамен котельной № 1 | котельная | - | - | 1 | - | - |
| 2. | Строительство БМК по улице Школьной, 52, взамен котельной № 7 | котельная | - | - | 1 | - | - |
| 3. | Строительство 2-х БМК в районе поселка НХКП по улице Лазо, 1Б и Лазо, 24 А | котельная | - | - | 1 | 1 | 1 |
| 4. | Строительство тепловой сети Ду 159 мм от ОВО по ул. Ленина до школы №3 с устройством котельной №8 подкачивающей насосной. Переоборудование котельной №8 в подкачивающую насосную | 182,5 м | 1 | - | - | - | - |
| 5. | Реконструкция трубопроводов 1 главной тепловой сети от ТК 1/9 ФД «Кавказ»до ТК 1/11 по улице Гагарина,6 диаметром 500 мм с заменой на трубу с предварительно нанесенной ППУ изоляцией | 322 м | - | - | - | - | 1 |
| 6. | Реконструкция трубопроводов тепловой сети от ТК 2/25 по улице Линейной, до ТК 2/28 по улице Железнодорожной диаметром 500 мм с заменой на трубу с предварительно нанесенной ППУ изоляцией | 285 м | 1 | 1 | - | - | - |
| 7. | Реконструкция сетей ГВС поселка НШК: вдоль канала до гребенки, диаметром 200 мм | 85,5 м | 1 | - | - | - | - |
| 8. | Модернизация котельной № 4 по улице Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной № 3 по улице Степная, 67 корпус Б | котельная | 1 | - | - | - | - |
| 9. | Приобретение трактора МТЗ 82.1 «Беларус» или аналог | 1 единица | 1 | - | - | - | - |
| 10. | Приобретение экскаватора - погрузчика «Terex TLB 825» или аналога | 1 единица | 1 | - | - | - | - |
| 11. | Мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования части ТЭЦ филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» (котлы станционные № 1, 2, 3, 3а, 4, 5, 5а, турбины станционные № 1, 2, 3, 4) | 9 мероприятий | - | 1 | 5 | 1 | 2 |

III. Схема теплоснабжения

3.1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории муниципального образования.

Таблица 48

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 гг. | 2019 – 2029 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| город Невинномысск | 274,61 | 274,61 | 274,61 |

3.2. Перспективные балансы тепловой мощности источников теплой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Перспективные балансы тепловой мощности источников теплой энергии и тепловой нагрузки потребителей не изменится.

3.3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Данный пункт рассмотрен в [разделе 2.3](#P34158) «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

3.4. Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей.

Данный пункт рассмотрен в [разделе 2.3](#P34158) «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

3.5. Перспективные топливные балансы.

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

3.6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Таблица 49

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование предприятия, адрес объекта | Срок реализации (план) | Срок реализации (факт) | Плановый объем финансирования (тыс. руб.) | Фактический объем финансирования (тыс. руб.) |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Строительство БМК по улице Трудовая, 84, взамен котельной № 1 | 2021 | - | 12 283,744 | - |
| 2. | Строительство БМК по улице Школьной, 52, взамен котельной № 7 | 2021 | - | 2 975,431 | - |
| 3. | Строительство 2-х БМК в районе поселка НХКП по улице Лазо, 24 А | 2021-2023 | - | 38 427,965 | - |
| 4. | Строительство тепловой сети Ду 159 мм от ОВО по ул. Ленина до школы №3 с устройством котельной №8 подкачивающей насосной. Переоборудование котельной №8 в подкачивающую насосную | 2019 | - | 3 186,600 | - |
| 5. | Реконструкция трубопроводов 1 главной тепловой сети от ТК 1/9 ФД «Кавказ» до ТК 1/11 по улице Гагарина,6 диаметром 500 мм с заменой на трубу с предварительно нанесенной ППУ изоляцией | 2023 | - | 28 934,118 | - |
| 6. | Реконструкция трубопроводов тепловой сети от ТК 2/25 по улице Линейной, до ТК 2/28 по улице Железнодорожной диаметром 500 мм  с заменой на трубу с предварительно нанесенной ППУ изоляцией | 2019-2020 | - | 22 996,708 | - |
| 7. | Реконструкция сетей ГВС поселка НШК: вдоль канала до гребенки, диаметром 200 мм | 2019 | - | 1 710,319 | - |
| 8. | Модернизация котельной № 4 по улице Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной № 3 по улице Степная, 67корп. Б | 2019 | - | 6 410,125 | - |
| 9. | Приобретение трактора МТЗ 82.1 «Беларус» или аналог | 2019 | - | 1 525,424 | - |
| 10. | Приобретение экскаватора - погрузчика «Terex TLB 825» или аналога | 2019 | - | 4 881,156 | - |
| 11. | Мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования части ТЭЦ филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» (котлы станционные № 1, 2, 3, 3а, 4, 5, 5а, турбины станционные № 1, 2, 3, 4) | 2020  2021  2022  2023 | - | 830 500,000  883 000,000  1 426 100,00  739 600,000 | - |
|  | ИТОГО | - | - | 4 002 531,590 | - |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Теплосеть» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

Таблица 50

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Утвержденный период | Плановые значения | | | | |
| в том числе по годам реализации | | | | |
| 2018 г. | 2023 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на выработку теплоэнергии | кВт∙ч/Гкал | 24,10 | 25,00 | 25,40 | 25,30 | 25,20 | 25,10 | 25,00 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,16187 | 0,16366 | 0,16366 | 0,16366 | 0,16366 | 0,16366 | 0,16366 |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения | период | на 01.01.2018 | на 01.01.2024 | на 01.01.2020 | на 01.01.2021 | на 01.01.2022 | на 01.01.2023 | на 01.01.2024 |
| % | 74,90 | 74,65 | 74,85 | 74,80 | 74,75 | 74,70 | 74,65 |
| 4.1. | в т.ч. износ существующих на начало реализации инвестпрограммы объектов теплоснабжения | % | 74,90 | 74,65 | 74,85 | 74,80 | 74,75 | 74,70 | 74,65 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 114 888 | 125 181 | 125 181 | 125 181 | 125 181 | 125 181 | 125 181 |
| % от  отпуска тепловой энергии | 22,40 | 21,85 | 22,05 | 22,00 | 21,95 | 21,90 | 21,85 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | м3 в год для воды | 578 964 | 246 627 | 246 627 | 246 627 | 246 627 | 246 627 | 246 627 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух | тонн/год | 22,747 | 22,092 | 23,048 | 22,809 | 22,570 | 22,331 | 22,092 |
| 7.2 | Размещение отходов производства и потребления | тонн в год | 67,300 | 61,200 | 61,200 | 61,200 | 61,200 | 61,200 | 61,200 |

3.7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций) в той или иной зоне деятельности принимает уполномоченный орган местного самоуправления в соответствии с пунктом 6 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

3.8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Источники тепловой энергии работают автономно.

Первый заместитель главы

администрации города Невинномысска В.Э. Соколюк

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1  к актуализированной схеме  теплоснабжения  города Невинномысска  на период до 2029 года |

Расчет

Энергетических характеристик работы тепловых сетей

города Невинномысска

Расчет энергетических характеристик работы тепловых сетей АО «Теплосеть» г. Невинномысск выполнен в соответствии с требованиями «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери» и «потери сетевой воды» СО 153-34.20.523 (ч. 3, 4)-2003, утвержденные [Приказом](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958909BF8C03BFED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Минэнерго России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей».

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 °C 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 часа.

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);

base_23629_148116_32768 = 0,25% - норма среднегодовой утечки теплоносителя;

c = 1 - удельная теплоемкость теплоносителя (Ккал / (кг \* °C));

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

tХВ = 6,4 °C - среднегодовая температура холодной воды, используемой для подпитки тепловых сетей;

tгрунта = 12,1 °C - среднегодовая температура грунта;

tНВ = 9,2 °C - среднегодовая температура наружного воздуха.

base_23629_148116_32769 - 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.

Фактические потери тепловой энергии, потери и затраты теплоносителя существенно выше нормативных, что обусловлено большим физическим износом тепловых сетей (более 80%) и, как следствием, сверхнормативными утечками и потерями через разрушенную тепловую изоляцию.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям для АО «Теплосеть» г. Невинномысска разрабатывался на основе энергетических характеристик тепловых сетей систем теплоснабжения по показателю потери сетевой воды и потери тепловой энергии.

Сводная таблица нормируемых потерь тепловой энергии и затрат теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Нормируемые  на 2019 - 2021 г. | Утвержденные  на 2019 - 2021 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Суммарные годовые потери тепловой энергии через изоляцию и с потерями теплоносителя, Гкал | 127816 | 125181 |
| 2. | Суммарные годовые потери теплоносителя, м3 | 252440 | 246627 |

Мероприятия по повышению энергетической эффективности работы тепловых сетей проводятся в рамках «Инвестиционной Программы АО «Теплосеть» г. Невинномысск по развитию системы теплоснабжения города Невинномысска на 2019 - 2023 годы».

Приложение 2

к актуализированной схеме

теплоснабжения

города Невинномысска

на период до 2029 года

Информация

об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых

товаров и (или) услуг, а также форма договора с физическими лицами.

Публичная оферта АО «Теплосеть» г. Невинномысск о заключении договора о приобретении коммунального ресурса (тепловой энергии) в многоквартирном доме

Акционерное общество «Теплосеть» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем ресурсоснабжающая организация, в лице генерального директора, 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB78506BBED7687CED822026537D68084631A056E4450153DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) Гражданского кодекса РФ) и фактическое использование коммунального ресурса (тепловой энергии) для центрального отопления и (или) горячего водоснабжения ([п. 3 ст. 438](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB78506B9ED7687CED822026537D68084631A056C475E163DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) 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°C и температуры горячей воды не ниже 5 °C), 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°C 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 °C (в угловых комнатах не ниже +20 °C).

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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E475B133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) предоставления коммунальных услуг гражданам», утв. Постановлением Правительства РФ № 307 от 23 мая 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 С.

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](#P34553) 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E4259163DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) «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](#P34588) настоящего договора.

4.3. «Потребитель» обязан:

4.3.1. Ознакомиться с [правилами](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E475B133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) 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 также передавать показания в абонентский отдел ресурсоснабжающей организации, 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB4860ABFED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 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 также 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E475B133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) предоставления коммунальных услуг гражданам».

4.4.7. Объем потребления коммунального ресурса рассчитывается, исходя из 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 также в пунктах приема оплаты ООО «ГРКЦ» 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 расчетный счет ресурсоснабжающей организации. (Р/С 40702810660250000339)

5.2. Размер платы определяется произведением количества тепловой энергии, определенного в соответствии с [Разделом 3](#P34557) 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB78506B9ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 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 °C (в угловых комнатах +20 °C).

6.4. Ресурсоснабжающая организация не несет ответственности за перерывы в подаче тепловой энергии в случаях, оговоренных [разделом 4.2](#P34568) 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB4860ABFED7687CED822026537D68084631A056E4E58133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I)).

7. Срок действия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 августа 20­­\_\_ г., действует по 31 декабря 20\_\_ г. 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

Акционерное общество «Теплосеть»

г. Невинномысск

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-Кавказском Банке СБ. РФ г. Ставрополь

БИК 040702660, ОКПО 21971200

К/С 30101810600000000660

[ОКВЭД](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A08B38501B3ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 40.30.3, [ОКАТО](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB68C0AB9ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 07424000000

[ОКОПФ](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A09B58D04B2ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 47, [ОКОГУ](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0ABE8005BAED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 49001

[ОКФС](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FBE8700B9ED7687CED822026537D68084631A056E47591B3DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) [14](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FBE8700B9ED7687CED822026537D68084631A056E475F1B3DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I), [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A09B78201BFED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 07724000

Генеральный директор

м.п., подпись

ДОГОВОР

поставки коммунального ресурса

(тепловой энергии, теплоносителя)

собственникам и пользователям жилых и нежилых

помещений в многоквартирном доме

\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 г. г. Невинномысск

Акционерное общество «Теплосеть» г. Невинномысск, Ставропольского края, именуемое в дальнейшем «Ресурсоснабжающая организация», в лице генерального директора, действующего на основании Устава, с одной 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 в 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.

Согласием на заключение договора (акцептом) считается фактическое подключение к присоединенной сети ([п. 1 ст. 540](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB78506BBED7687CED822026537D68084631A056E4450153DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) Гражданского кодекса РФ) и фактическое использование коммунального ресурса (тепловой энергии) для центрального отопления и (или) горячего водоснабжения ([п. 3 ст. 438](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB78506B9ED7687CED822026537D68084631A056C475E163DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) 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» 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.

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 °C (в угловых комнатах не ниже +20 °C) и температуры горячей воды, устанавливаются в соответствии с требованиями технических регламентов и обязательными требованиями государственных стандартов

2.2. Отопительный период начинается (заканчивается) в соответствии со сроками, устанавливаемыми органом местного самоуправления, при установлении среднесуточной температуры наружного воздуха ниже (выше) +8 °C в течение пяти суток подряд.

2.3. 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E475B133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных постановлением Правительства РФ № 307 от 23.05.2006 (далее - Правила № 307), [Правилами](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0AB18104B3ED7687CED822026537D68084631A056E475A123DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) 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.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. «Ресурсоснабжающая организация» обязана:

4.1.1. Поставлять тепловую энергию, теплоноситель «Потребителю» в объемах, обеспечивающих бесперебойное отопление помещений «Потребителя» в течение отопительного периода.

4.1.2. Поставлять тепловую энергию, теплоноситель «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](#P34691) настоящего договора, при исправном техническом состоянии внутридомовых систем отопления, горячего водоснабжения и ограждающих конструкций жилого дома.

4.1.4. Информировать «Потребителя» о дате начала проведения планового перерыва в предоставлении коммунальных услуг не позднее чем за 10 рабочих дней до начала перерыва.

4.1.5. 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»:

4.2.1. 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.

4.2.2. Проверять состояния установленных и введенных в эксплуатацию индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей, факта их наличия или отсутствия;

4.2.3. 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.

4.2.5. 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.

4.2.6. 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](#P34735) 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:

4.3.1. Ознакомиться с [правилами](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FB38104B8ED7687CED822026537D68084631A056E475B133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) 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. 3-05-53.

4.3.3. 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.

4.3.4. 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, теплоноситель) на основании платежных документов, представляемых «Ресурсоснабжающей организацией».

4.3.7. Информировать «Ресурсоснабжающую организацию» об изменениях оснований и условий пользования коммунальным ресурсом (тепловой энергией, теплоносителем) не позднее 5 рабочих дней с даты произошедших изменений.

4.3.8. 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 также электронной почте: GVS-teploset@mail.ru.

4.3.9. Нести иные обязанности, предусмотренные Жилищным [кодексом](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB4860ABFED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) РФ, иными федеральными законами и договором.

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

4.3.11. 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:

4.4.1. 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;

4.4.2. Производить слив теплоносителя из системы отопления без разрешения исполнителя;

4.4.3. 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.

4.4.4. Самовольно нарушать пломбы на приборах учета и в местах их подключения (крепления), демонтировать приборы учета и осуществлять несанкционированное вмешательство в работу указанных приборов учета;

4.4.5. 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](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB4860ABFED7687CED822026537D68084631A056E4E58133DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I)).

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 20\_\_\_ 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.

7.2. 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»

Акционерное общество «Теплосеть» г. Невинномысск

(в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866B263B510A99F8C07E98903BBE421DF9CDE755D353183C0C4654F462A4A58133686D99F210CF5CADD20E27589FF311B7C95B5H628I) администрации г. Невинномысска Ставропольского края от 20.05.2016 N 1029)

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

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

в Северо-Кавказском Банке СБ. РФ г. Ставрополь БИК 040702660, ОКПО 21971200 К/С 30101810600000000660 [ОКВЭД](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A08B38501B3ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 40.30.3, [ОКАТО](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0BB68C0AB9ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 07424000000

[ОКОПФ](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A09B58D04B2ED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 47, [ОКОГУ](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0ABE8005BAED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 49001

[ОКФС](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FBE8700B9ED7687CED822026537D68084631A056E47591B3DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I) [14](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A0FBE8700B9ED7687CED822026537D68084631A056E475F1B3DD28ADF7F55A487962DE66295FF37H025I), [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=A39D311215A7FC620866AC6EA37CF7958A09B78201BFED7687CED822026537D692843B1605675959172884DB99H22AI) 07724000

«Потребитель»

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

Фамилия

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

Имя

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

Отчество

ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дом № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ квартира \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Паспортные данные собственника

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ серия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3  к актуализированной схеме теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года |

Технико-экономическое обоснование

реконструкции и модернизации объектов централизованной

системы теплоснабжения

Строительство 2-х БМК в районе поселка НХКП по

улице Лазо, 1Б и Лазо, 24А

Исходные данные для проектирования:

1. Тепловая нагрузка:

Всего - 0,75 и 2,25 Гкал/час (уточнить при проектировании).

2. Параметры теплоснабжения:

температура прямой сетевой воды - 95 °C;

температура обратной сетевой воды - 70 °C.

Система теплоснабжения:

четырехтрубная;

закрытая;

независимая.

Проектом предусмотреть:

установку 2-х блочно-модульных котельных с современными водогрейными котлами, с КПД не ниже 0,94;

ХВО - комплексонаты;

узлы учета всех видов энергоресурсов, в том числе 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;

средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в том числе регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха, согласно температурному графику) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплопотребляющих установок без постоянного обслуживания персонала.

Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

повышение или понижение давления газа перед горелками;

уменьшение разрежения в топке;

погасание факела горелок;

повышение температуры воды на выходе из котла;

повышение и понижение давления воды на выходе из котла;

неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения;

сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной;

сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела воспламеняемости природного газа;

сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация);

сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару 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.

Способ передачи информации в диспетчерскую:

радиостанцией по радиочастотному каналу.

Реконструкция трубопроводов 1 главной тепловой сети от ТК

1/9 ФД «Кавказ» до ТК 1/11 по улице Гагарина, 6 диаметром

500 мм с заменой на трубу с предварительно

нанесенной ППУ изоляцией

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоснабжения:

температура прямой сетевой воды в отопительный период - 110 °C;

температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °C;

температура прямой сетевой воды в межотопительный период - 70 °C;

температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 °C.

Давление в точке присоединения:

в подающем трубопроводе Р1 = 6,0 кгс/см2;

в обратном трубопроводе Р2 = 3,5 кгс/см2.

2. Система теплоснабжения:

двухтрубная;

закрытая;

диаметр трубопроводов - 500 мм.

3. Проектом предусмотреть:

прокладку тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией с учетом СОДК;

компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию;

запорную арматуру в тепловых камерах:

у точки присоединения, в узлах ответвлений, в том числе на трубопроводах к отдельным зданиям;

штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды (спускные устройства);

сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела воспламеняемости природного газа;

сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация);

сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару 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.

Способ передачи информации в диспетчерскую: радиостанцией по радиочастотному каналу.

Реконструкция трубопроводов тепловой сети от ТК 2/25

по улице Линейной до ТК 2/28 по улице Железнодорожной

диаметром 500 мм с заменой на трубу с предварительно

нанесенной ППУ изоляцией (с проколом под ЖД)

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоснабжения:

температура прямой сетевой воды в отопительный период - 110 °C;

температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °C;

температура прямой сетевой воды в межотопительный период - 70 °C;

температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 °C.

Давление в точке присоединения:

в подающем трубопроводе Р1 = 4,5 кгс/см2;

в обратном трубопроводе Р2 = 3,7 кгс/см2.

2. Система теплоснабжения:

двухтрубная;

закрытая;

диаметр трубопроводов - 500 мм.

3. Проектом предусмотреть:

прокладку тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией с учетом СОДК;

компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию;

запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в том числе на трубопроводах к отдельным зданиям;

штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды (спускные устройства);

штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники);

защиту тепловой сети в местах ее прохождения под автомобильной дорогой (парковкой).

Переход под железнодорожным полотном выполнить проколом.

Реконструкция сетей ГВС поселка НШК вдоль канала до гребенки

диаметром 200 мм с заменой на ПП в ППУ изоляцией

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоносителя:

температура - 50 °C;

давление в точке присоединения Р4 = 3,0 кгс/см2.

2. Диаметр трубопровода - 200 мм.

3. Проектом предусмотреть:

прокладку трубопровода рециркуляции горячего водоснабжения из полипропилена, предварительно изолированного пенополиуретановой изоляцией;

компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию;

запорную арматуру в узлах ответвлений, в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям;

штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды (спускные устройства);

штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники).

Строительство БМК по улице Трудовая, 84,

взамен котельной № 1

Исходные данные для проектирования:

1. Тепловая нагрузка:

всего - 0,9 Гкал/час (уточнить при проектировании).

2. Параметры теплоснабжения:

температура прямой сетевой воды - 95 °C;

температура обратной сетевой воды - 70 °C.

Система теплоснабжения:

четырехтрубная;

закрытая;

независимая.

Проектом предусмотреть:

установку блочно-модульной котельной с современными водогрейными котлами, с КПД не ниже 0,94;

ХВО - комплексонаты;

узлы учета всех видов энергоресурсов, в том числе 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;

средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха, согласно температурному графику) 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.

Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1) неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

повышение или понижение давления газа перед горелками;

уменьшение разрежения в топке;

погасание факела горелок;

повышение температуры воды на выходе из котла;

повышение и понижение давления воды на выходе из котла;

неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения;

2) сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной;

3) сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела воспламеняемости природного газа;

4) сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация);

5) сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару 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.

Способ передачи информации в диспетчерскую - радиостанцией по радиочастотному каналу.

Строительство БМК по ул. Школьная, 52, взамен котельной № 7

Исходные данные для проектирования:

1. Тепловая нагрузка:

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

2. Параметры теплоснабжения:

температура прямой сетевой воды - 95 °C;

температура обратной сетевой воды - 70 °C.

Система теплоснабжения:

двухтрубная;

закрытая;

независимая.

Проектом предусмотреть:

смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91;

ХВО - комплексонаты;

узлы учета всех видов энергоресурсов, в том числе 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;

средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в том числе регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурному графику) 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;

запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.

Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

1) неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова:

повышение или понижение давления газа перед горелками;

уменьшение разрежения в топке;

погасание факела горелок;

повышение температуры воды на выходе из котла;

повышение давления воды на выходе из котла;

неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения;

2) сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной;

3) сигнал при достижении загазованности помещения 10% нижнего предела воспламеняемости природного газа;

4) сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация);

5) сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).

На диспетчерский пульт (промбаза АО «Теплосеть» г. Невинномысск по бульвару 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.

Способ передачи информации в диспетчерскую - радиостанцией по радиочастотному каналу.