



ООО «АЛЬФАПРОЕКТ по СКФО»
355000, г. Ставрополь, ул. Пушкина, 69, оф. 106
тел.: +7 (9624) 49-21-21

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА –
ГОРОДА НЕВИННОМЫССКА
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

СТАВРОПОЛЬ, 2014 ГОД

Состав проекта

Схемы теплоснабжения

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

I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

IV. ПРИЛОЖЕНИЯ

АВТОРСКИЙ КОЛЛЕКТИВ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	6
I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	8
Глава 1. Краткая характеристика территории.....	8
Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.....	11
II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	14
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	14
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.....	14
Часть 2. Источники тепловой энергии.....	16
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	50
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	149
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....	150
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	188
Часть 7. Балансы теплоносителя.....	189
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	190
Часть 9. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	192
Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.....	195
Часть 11. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения	204
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	205
Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	205
Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.....	205
Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности).....	212
Глава 3 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	213
III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	215
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории	215
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	216
Раздел 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	217
Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	218
Раздел 5. Перспективные топливные балансы.....	219
Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	220
Раздел 7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....	222

Раздел 8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	223
Раздел 9. Решение по бесхозяйным сетям.....	224
Приложение №1	
Расчет нормативов технологических потерь.....	226
Приложение №2	
«Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) услуг, а также форма договора с физическими лицами»	247
Приложение №3	
Технико-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов централизованной системы теплоснабжения	275

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

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

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

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

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

Технической базой разработки являются:

- генеральный план городского округа - города Невинномыска Ставропольского края;

- данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
 - документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов;
- расчетные параметры наружного воздуха для проектирования систем теплоснабжения..

I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

ГЛАВА 1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ

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



Город Невинномысск из всех городов Ставропольского края, в отношении транспортного сообщения, наиболее приближен к границе с Краснодарским краем, Ростовской областью, некоторыми республиками Кавказа, пропуская через себя весь краевой транзит в этих направлениях. Близкое расположение двух гражданских аэропортов — г. Ставрополь (75 км), г. Минеральные Воды (100 км) также благоприятно сказывается на обеспеченности города транспортным сообщением. Выгодное географическое положение делает город Невинномысск исключительно

привлекательным: мягкий, южный, не горный микроклимат обеспечивает достаточно продолжительный строительный сезон, малую энергоемкость инфраструктуры;

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

благодаря ландшафту местности, в Невинномыске 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 Невинномыске продвинутые продуктовые линейки.

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

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

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

Данные по МО Невинномысскому городскому округу на 01.01.2014 г представлены в [таблице 1](#).

Таблица 1

Данные по МО Невинномысскому городскому округу на 01.01.2014 г.

№	Наименование населенного пункта	Площадь территории МО, км ²	Площадь территории населенного пункта, га	Численность населения, (тыс, чел.)
1	город Невинномыссск	100,397	8010	117,7

ГЛАВА 2.ХАРАКТЕРИСТИКАСИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС.

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

Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3км.

ГРЭС- г. Невинномыссск, улица Энергетиков 3.

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ПГУ-170 включает следующее основное оборудование:

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

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

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

В период с 2009 по 2025 гг. на ГРЭС планируется провести комплексную реконструкцию с заменой устаревшего основного оборудования на современные

парогазовые установки ПГУ-410. Общая установленная электрическая мощность станции после окончания реконструкции составит 2320 МВт

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

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

В августе 2010 года был доставлен новый электрогенерирующий модуль.

Основным потребителем станции является ОАО «Невинномысский азот».

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

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

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

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

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

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

II ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

ЧАСТЬ 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

По состоянию на 01 января 2014 года:

Централизованное теплоснабжение потребителей города Невинномысск осуществляется от 24 источников:

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

ОАО «Северокавказская энергоремонтная компания» (СКЭРК);

ООО «Предприятие им. Лапина»;

ОАО «Квант-Энергия»;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2.

**Обобщенная характеристика системы теплоснабжения
городского округа города Невинномысск**

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

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

ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

НГРЭС

Таблица 3.

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

НТС-3Б	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
НТС-3В	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
НПТС-1А	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
НПТС-1Б	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
НПТС-2А	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
НПТС-2Б	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
НПТС-3А	К-100-80-160	1997	100	32	15	2900
НПТС-3Б	К-100-80-160	1977	100	32	15	2900

ООО «Предприятие им. Лапина» Котельная НШК

Таблица 4

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

ОАО «Квант-Энергия»

Таблица 5

Наименование оборудования	Кол-во	Характеристика	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, Гкалл/час
Газовый паровой котел ДКВР-10/13	3	10 тонн пара в час Р=13 кгс/см ²	1972	19,5
Сетевой пароводяной бойлер	4	4,75 Гкалл/час	2008	19
Сетевой насос Д-320	4	N – 100 кВт Q – 320 м ³ H - 70 м	2005	

№	Наименование и характеристика оборудования	Количество	Обозначение по схеме	Марка	Теплопроизводительность, Гкал/час	Рабочее давление кг/с м²	Год ввода		Тип котла
Основное оборудование									
1	Котел1до10Гк/ч.	1	К-1	дквр10/12	8,86	7,7	1984		Водогрейный
2	Котел2до20Гк/ч	1	К-2	дквр-св-20/110	19,9	12,0	2002		
3	Котел3до30Гк/ч	1	К-3	квгм3/110	26,6	12,0	1993		
Вспомогательное оборудование									
Наименование и характеристика оборудования			Количество	Обозначение по схеме	Марка	Подача м³/час	Напор Мм.	Мощность Двиг. кВт	Число оборотов
Фильтр мех. Д800			1	Мех.фильтр					
Бак раствора соли Д800			1	БРС					
Дозатор-эжектор			1						
Диаэроатор25т/час			1	Д					
Бак пром.воды			1	БПВ					
Бункер соли 3 м³			2						
Емкость топливная 40-60м³			4	№1					
Емкость топливная 40-60м³				№2					
Емкость топливная 40-60м³				№3					
Емкость топливная 40-60м³				№4					
Подогрев. топлива			4	№1					
Подогрев. топлива				№2					
Подогрев. топлива				№3					
Подогрев. топлива				№4					
Фильтр топлива до 10 т/час			4	ГО-1					
Фильтр топлива до 10 т/час				ГО-2					
Фильтр топлива до 10 т/час				ГО-1					
Фильтр топлива до 10 т/час				ТО-2					
Форсунки паромеханические			4						
Горелки ГМГ 5,5			4						
Горелки ГМГ 5,5			6						
Вентиляторы котлов									
ДВ-1	13 100м³	1	ДВ-1	ВДН-10	13100	154	18,5	980	
ДВ-2А	13 100 м³	1	ДВ-2Б	ВДН-12,5	26100	152	55	980	
ДВ-2Б	13 100 м³	1	ДВ-2А	ВДН-10	13100	154	18,5	980	
ДВ-3	13 100 м³	1	ДВ-3	ВДН-15	43000	240	75	980	
Дымососы									
ДС-1	26 100 м3	1	ДС-1	ВДН-12,5	26100	152	55	980	
ДС-2	74200м3	1	ДС-2	ДН-17	74200	100	75	980	
ДС-3	74 200 м³	1	ДС-3	ДН17	74200	100	75	980	
Экономайзер чуг. 330 м2			1	ВЭК-1					
Экономайзер чуг. 660 м2			1	ВЭК-2					
Теплообменники 8м2			2						
Вентеляторы центробеж.№ 4-5			3	Оборудование сварочного поста и мастерской					
Насосы									
Контрольные производит до 20м3/час			4	НРС-1					
Контрольные производит до 20м3/час				НПВ-1					
Контрольные производит до 20м3/час				НОВ-1					
Контрольные производит до 20м3/час				НОВ-2					
Контрольные производит до 45м3/час			1	НСВ-1	К-45/30	45	30	7,5	2895

Контрольные производит до 45м3/час		НСВ-2	К-20/30	20	30	4	2880
Контрольные производит до 150м3/час	4	ПН-1	К-100/65	90	40	18,5	2900
Контрольные производит до 150м3/час		ПН-2	К-100/65	90	40	18,5	2900
Контрольные производит до 150м3/час		ПН-3	4К-12	100	40	11	2900
Контрольные производит до 150м3/час		ПН-4	4К-8	100	40	32	2930
Двухстороннего всаса 320м3/час	2	СН-1	Д-320/50	320	50	75	1430
Двухстороннего всаса 320м3/час		СН-2	Д-320/50	320	50	75	1430
Двухстороннего всаса 320м3/час		СН-3	Д-320/50	320	50	75	1430
Двухстороннего всаса 630м3/час	4	СН-4	1Д63/90	630	90	250	1470
Двухстороннего всаса 630м3/час		СН-5	1Д63/90	630	90	250	1470
Двухстороннего всаса 630м3/час		СН-6	1Д63/90	630	90	250	1470
Двухстороннего всаса 630м3/час		СН-7	1Д63/90	630	90	250	1470
Насос поршневой 16кг/см2	1	Пресс-насос					
Насос шестереночный 14м3/час	2	НМ-1	РЗ-30	18	30	11	1450
Насос шестереночный 14м3/час		НМ-2	РЗ-30	18	30	11	1450
Насос винтовой	2	НТ-1	ЗВ4/25	4	250	7,5	2900
Насос винтовой		НТ-2	ЗВ4/25	4	250	7,5	2900

Муниципальные котельные

Таблица 7

Описание котельной №1

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №1 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Трудовая, 84
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 2,56 Гкал/ч; располагаемая мощность - 2,56 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,005 Гкал/ч; факт 2013- 0,79 Гкал/ч; присоединенная – 0,9 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,08 0,02
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	329660 кгут; 281761 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 171,56 кгут/Гкал; 146,63 м ³ /Гкал отпущенной: 175,4 кгут/Гкал; 149,93 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °C
11	Давление в подающейтепломагистрالي (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрالي (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,9 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,7 кгс/см ² ; лето:только ГВС – 3,2 кгс/см ²
12	Среднесуточный расход воды, м ³	30
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,02
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	насос сырой воды	1к20/30 – 1шт.
	насос сырой воды	K15/30 – 1шт.
	сетевой насос отопления	K90/45 – 1 шт.
	сетевой насос отопления	K120/60 – 1 шт.
	сетевой насос отопления сетевой насос ГВС	2K6 – 1 шт. K45/30 – 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 30,05

	- транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал					
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	81,37 %				
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
		70%	100%	70%	100%	
		котел №1	83,8	83,0	0,450	0,520
		котел№2	82,8	83,0	0,230	0,430
		котел№3	80,00	81,93	0,430	0,480
котел №4	83,1	84,0	0,410	0,500		
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47				
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):	1921,54				
	Выработка теплоты (Гкал)	42,28				
	Расход теплоты на собственные нужды, Гкал	205,01				
	Тепловые потери, Гкал	1674,25				
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды	
		1	156,48	78,24	6,99	
		2	187,84	93,92	5,54	
		3	174,92	87,46	5,6	
		4	74,13	37,06	3,55	
		5	0	30,14	1,12	
		6	0	49,8	0,87	
		7	0	38,69	0,84	
		8	0	37,37	0,82	
		9	0	40,00	1,34	
		10	96,97	48,48	4,12	
		11	126,33	63,16	4,63	
		12	168,84	84,42	6,86	
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.				

Таблица8

Описание котельной №2

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №2 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Апанасенко, 1а
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 1,12 Гкал/ч; располагаемая мощность – 1,12 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - гвс - гвс летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t _{нв} самой холодной пятидневки - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка	отопление-0,4 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/ч; ГВС- 0,3 Гкал/ч; ГВС летняя- 0,3 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,005 Гкал/ч; факт 2013- 0,63 Гкал/ч; присоединенная – 0,7 Гкал/ч

	(теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)					
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,04 0,097				
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество				
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет				
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	369560 кгут; 315864 м³				
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной:170,25 кгут/Гкал; 145,5 м³/Гкал отпущенной:174,09 кгут/Гкал; 148,79 м³/Гкал				
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая				
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С				
11	Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см²; лето: подача – 2,7 кгс/см²; обратка – 1,6 кгс/см²				
12	Среднесуточный расход воды, м³	0,3				
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,01				
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
	насос сырой воды	K20/30 – 2шт.				
	насос контура котельной	WILO-TOP-S – 2шт.				
	сетевой насос отопления	K45/30 – 2 шт.				
	сетевой насос отопления	K90/45 – 1 шт.				
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88				
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	19,78 19,78				
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	89,5%				
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
КПД			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 2013 г., руб/Гкал	2451,47				
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	2170,63 47,76 817,87 1305,00				
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологическ ие нужды	
		1	149,45	108,23	6,84	
		2	128,95	93,37	5,69	
		3	116,97	84,7	5,45	
		4	62,1	44,96	2,75	

		5	0	38,5	1,48
		6	0	28,15	1,23
		7	0	18,08	1,21
		8	0	25,23	1,19
		9	0	20,90	1,23
		10	22,98	15,9	0,13
		11	109,85	79,55	4,53
		12	141,8	102,69	16,16
	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица9

Описание котельной № 4

	Наименование показателей	Показатели
	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №4 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Первомайская, 66а
	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
	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; технолог.нужды- 0,0028 Гкал/ч; факт 2013- 0,46 Гкал/ч; присоединенная – 0,165 Гкал/ч
	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,03 0,022
	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	196444 кгут; 167901 м ³
	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 180,87 кгут/Гкал; 154,59 м ³ /Гкал; отпущенной: 184,9 кгут/Гкал; 158,07 м ³ /Гкал
	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
0	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
1	Давление в подающейтепломагистрالي (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрالي (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает
2	Среднесуточный расход воды, м ³	0,3
	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,01

3																																	
4	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																																
	насос сырой воды	K10/15 – 1 шт.																															
	подпиточный насос	K20/20 – 2 шт.																															
	сетевой насос отопления	K45/30 – 2 шт.																															
	сетевой насос отопления	K60/45 – 1 шт.																															
5	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88																															
6	Удельные затраты эл. энергии на:	22,35																															
	- выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара);	22,35																															
	- транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал																																
7	КПД котельной за минусом собств. нужд	81,3%																															
8	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года проведения (для каждого котла)	<table><tr><td rowspan="3">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел №1</td><td>80,70</td><td>82,20</td><td>0,200</td><td>0,250</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>82,8</td><td>83,0</td><td>0,230</td><td>0,330</td></tr><tr><td>котел№3</td><td>82,8</td><td>83,0</td><td>0,250</td><td>0,310</td></tr></table>				марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)				КПД		теплопроизводительность		70%	100%	70%	100%	котел №1	80,70	82,20	0,200	0,250	котел№2	82,8	83,0	0,230	0,330	котел№3	82,8	83,0	0,250	0,310
марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)																																
	КПД		теплопроизводительность																														
	70%	100%	70%	100%																													
котел №1	80,70	82,20	0,200	0,250																													
котел№2	82,8	83,0	0,230	0,330																													
котел№3	82,8	83,0	0,250	0,310																													
9	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47																															
0	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):	1086,14																															
	Выработка теплоты (Гкал)	23,89																															
	Расход теплоты на собственные нужды, Гкал	183,98																															
	Тепловые потери, Гкал	878,27																															
	Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)																																
1	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды																												
		1	182,57		5,58																												
		2	219,57		3,81																												
		3	103,73		3,11																												
		4	21,69		0,42																												
		5	0		0																												
		6	0		0																												
		7	0		0																												
		8	0		0																												
		9	0		0																												
		10	48,77		2,06																												
		11	122,58		2,27																												
		12	170,56		3,51																												
2	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 № 5

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №5 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Апанасенко, 15а
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 2,56 Гкал/ч; располагаемая мощность – 2,56 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)	отопление- 1,42 Гкал/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)	вентиляция- 0 Гкал/ч; ГВС- 0 Гкал/ч; ГВС летняя- 0 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,0015 Гкал/ч; факт 2013- 0,37 Гкал/ч; присоединенная – 1,42 Гкал/ч																																	
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,06 0,001																																	
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество																																	
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет																																	
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	101299кгут; 86580м³																																	
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 176,9 кгут/Гкал; 151,2 м³/Гкал отпущенной:180,9 кгут/Гкал; 154,62 м³/Гкал																																	
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																																	
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																																	
11	Давление в подающейтепломагистрале (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,8 кгс/см² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см²; лето: котельная не работает																																	
12	Среднесуточный расход воды, м³	0,3																																	
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,01																																	
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																																		
	насос сырой воды	К45/30 – 1шт.																																	
	подпиточный насос	К20/20 – 2 шт.																																	
	сетевой насос отопления	К45/30 – 2 шт.																																	
	сетевой насос отопления	К90/45 – 1 шт.																																	
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88																																	
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	37,97																																	
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	81,04 %																																	
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	<table><tr><th rowspan="3">марка котла</th><th colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</th></tr><tr><th colspan="2">КПД</th><th colspan="2">теплопроизводительность</th></tr><tr><th>70%</th><th>100%</th><th>70%</th><th>100%</th></tr><tr><td>котел №1</td><td>84,0</td><td>84,5</td><td>0,450</td><td>0,520</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>82,8</td><td>83,0</td><td>0,230</td><td>0,430</td></tr><tr><td>котел№3</td><td>83,8</td><td>83,0</td><td>0,430</td><td>0,480</td></tr><tr><td>котел №4</td><td>79,6</td><td>81,8</td><td>0,230</td><td>0,430</td></tr></table>	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)				КПД		теплопроизводительность		70%	100%	70%	100%	котел №1	84,0	84,5	0,450	0,520	котел№2	82,8	83,0	0,230	0,430	котел№3	83,8	83,0	0,430	0,480	котел №4	79,6	81,8	0,230	0,430
марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)																																		
	КПД			теплопроизводительность																															
	70%	100%	70%	100%																															
котел №1	84,0	84,5	0,450	0,520																															
котел№2	82,8	83,0	0,230	0,430																															
котел№3	83,8	83,0	0,430	0,480																															
котел №4	79,6	81,8	0,230	0,430																															
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47																																	

20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	572,55 9,39 0 563,16			
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплоснабжения – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологическое нужды
		1	174,04		3,46
		2	115,37		2,66
		3	30,54		1,16
		4	0		0
		5	0		0
		6	0		0
		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	0		0
		11	111,03		1,19
		12	132,18		0,92
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 11

Описание котельной № 6

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №6 (водогрейная) г. Невинномысск пер. Больничный, 2
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 1,43 Гкал/ч; располагаемая мощность – 1,43 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; факт 2013- 0,29 Гкал/ч; присоединенная – 0,23 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,06 0,04
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей,	муниципальное имущество

	присоединенных к котельной																																																					
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет																																																				
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	157634 кгуг; 134730 м³																																																				
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 155,68 кгуг/Гкал; 133,06 м³/Гкал отпущенной: 159,18 кгуг/Гкал; 136,05 м³/Гкал																																																				
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																																																				
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																																																				
11	Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 4,3 кгс/см²; обратка отопления – 2,5 кгс/см²; лето: ГВС – 3 кгс/см²																																																				
12	Среднесуточный расход воды, м³	16																																																				
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,01																																																				
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																																																					
	насос контура котла	К8/18 – 2 шт.																																																				
	подпиточный насос	К8/18 – 2 шт.																																																				
	сетевой насос отопления	К45/55 – 2 шт.																																																				
	сетевой насос отопления	К45/35 – 2 шт.																																																				
	сетевой насос ГВС	К30/35 – 2 шт.																																																				
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88																																																				
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	35,53 35,53																																																				
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	90,8 %																																																				
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	<table><tr><th rowspan="3">марка котла</th><th colspan="8">нагрузка (согласно режимной карте)</th></tr><tr><th colspan="4">КПД</th><th colspan="4">теплопроизводительность</th></tr><tr><th>30%</th><th>50%</th><th>70%</th><th>100%</th><th>30%</th><th>50%</th><th>70%</th><th>100%</th></tr><tr><td>котел №1</td><td>65,9</td><td>80,6</td><td>87,5</td><td>91,4</td><td>0,06</td><td>0,119</td><td>0,210</td><td>0,350</td></tr><tr><td>котел №2</td><td></td><td>89,5</td><td></td><td>92,0</td><td></td><td>0,086</td><td></td><td>0,172</td></tr><tr><td>котел №3</td><td></td><td>89,3</td><td></td><td>91,9</td><td></td><td>0,086</td><td></td><td>0,172</td></tr></table>	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
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47																																																				

20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	1012,57 22,28 327,75 662,54			
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды
		1	8,92	9,67	3,89
		2	106,57	9,67	3,09
		3	124,17	9,67	2,91
		4	24,29	3,84	1,44
		5	0	14,34	0,47
		6	0	13,33	0,44
		7	0	14,34	0,41
		8	0	9,50	0,37
		9	0	12,27	0,48
		10	41,49	13,69	2,36
		11	64,02	13,75	2,57
		12	153,67	15,34	3,85
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 12

Описание котельной № 7

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №7 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Школьная, 52
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 1,324 Гкал/ч; располагаемая мощность – 1,324 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч; факт 2013- 0,2 Гкал/ч; присоединенная – 0,5 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,003 0,052
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	72380 кгут; 61864м ³
8	Удельный расход условного и натурального	выработанной: 166,4 кгут/Гкал;

	топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	142,2 м ³ /Гкал отпущенной: 170,16 кгут/Гкал; 145,44 м ³ /Гкал																																		
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																																		
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																																		
11	Давление в подающейтепломагистрале (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает																																		
12	Среднесуточный расход воды, м ³	0,23																																		
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003																																		
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																																			
	подпиточный насос	K20/20 – 1 шт.																																		
	сетевой насос отопления	K45/30 – 2 шт.																																		
	сетевой насос отопления	K20/30 – 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);	32,5																																		
	- транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	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)	<table><tr><td rowspan="2">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td></td><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел №1</td><td>82,1</td><td>82,3</td><td>0,200</td><td>0,226</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>81,1</td><td>82,1</td><td>0,190</td><td>0,200</td></tr><tr><td>котел№3</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>котел№4</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	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				
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47																																		
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	434,93 9,57 0 425,36																																		
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологичес кие 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 13

Описание котельной № 8

№	Наименование показателей	Показатели																							
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №8 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Ленина, 107																							
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 0,993 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,993 Гкал/ч																							
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - гвс - гвс летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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 Гкал/ч; ГВС летняя- 0 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч; факт 2013- 0,53 Гкал/ч; присоединенная – 0,4 Гкал/ч																							
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,009 0,006																							
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество																							
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет																							
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	148849 кгуг; 127222 м³																							
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 172,36 кгуг/Гкал; 147,32 м³/Гкал отпущенной: 176,24 кгуг/Гкал; 150,63 м³/Гкал																							
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																							
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																							
11	Давление в подающейтепломагистрале (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см²; лето: котельная не работает																							
12	Среднесуточный расход воды, м³	0,6																							
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,003																							
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																								
	подпиточный насос	К10/18 – 1 шт.																							
	сетевой насос отопления	К45/30 – 1 шт.																							
	сетевой насос отопления	К90/45 – 1 шт.																							
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88																							
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	35,35 35,35																							
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	78,9 %																							
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла	<table><tr><td rowspan="3">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел №1</td><td>80,9</td><td>81,8</td><td>0,180</td><td>0,240</td></tr><tr><td>котел№3</td><td>79,9</td><td>81,8</td><td>0,280</td><td>0,340</td></tr></table>	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)				КПД		теплопроизводительность		70%	100%	70%	100%	котел №1	80,9	81,8	0,180	0,240	котел№3	79,9	81,8	0,280	0,340
марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)																								
	КПД			теплопроизводительность																					
	70%	100%	70%	100%																					
котел №1	80,9	81,8	0,180	0,240																					
котел№3	79,9	81,8	0,280	0,340																					
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47																							

20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	863,56 19,00 51,72 792,84			
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды
		1	230,4		4,29
		2	166,28		3,02
		3	50,64		2,84
		4	29,01		0,58
		5	0		0
		6	0		0
		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	53,59		1,39
		11	82,56		2,39
		12	172,2		4,49
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 14

Описание котельной № 9

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №9 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Луначарского, 47
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 0,748 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,748 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - гвс - гвс летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч; факт 2013- 0,43 Гкал/ч; присоединенная – 0,2 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,01 0,001
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	132410 кгут; 113171 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 164,1 кгут/Гкал; 140,25 м ³ /Гкал отпущенной: 167,9 кгут/Гкал; 143,6 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С

11	Давление в подающейтепломагистралах (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистралах (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает			
12	Среднесуточный расход воды, м ³	0,2			
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,006			
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:				
	подпиточный насос	K20/30 – 2 шт.			
	сетевой насос отопления	K45/30 – 3 шт.			
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88			
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	37,7 37,7			
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	85,1 %			
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)		теплопроизводительность
			КПД		
			70%	100%	70% 100%
		котел №1	84,3	84,8	0,4 0,48
		котел№3	84,8	85,4	0,4 0,48
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47			
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	806,9 9,5 0 797,4			
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплоснабжения – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды
		1	213,88		3,1
		2	148,16		1,7
		3	98,09		1,42
		4	20,04		0,5
		5	2,64		0
		6	0		0
		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	53,59		0,61
		11	82,56		0,8
		12	172,2		1,37
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 25

Описание котельной № 10

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

		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	5,11		0,13
		11	8,77		0,19
		12	11,94		0,35
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 26

Описание котельной № 11

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №11 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Луначарского, 149
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 4,3 Гкал/ч; располагаемая мощность – 4,3 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t _{ов} самой холодной пятидневки - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление- 0,25 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/ч; ГВС- 0,15 Гкал/ч; ГВС летняя- 0,15 Гкал/ч; технолог.нужды-0,003 Гкал/ч; факт 2013- 0,5 Гкал/ч; присоединенная – 0,4 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,1 0,02
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	227443кгут; 194396 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 162,69кгут/Гкал; 139,05м ³ /Гкал отпущенной: 166,35кгут/Гкал; 142,18м ³ /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 тепломагистральной (зимний и летний режим) Давление в обратной тепломагистральной (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 4,3 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см ² ; лето: ГВС – 3 кгс/см ²
12	Среднесуточный расход воды, м ³	16
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,07
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	подпиточный насос	К30/30 – 2 шт.

	сетевой насос отопления	K160/45 – 2 шт.				
	насос контура котельной	K45/30 – 2 шт.				
	сетевой насос ГВС	K30/30 – 3 шт.				
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88				
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	50,45 50,45				
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	85,44%				
18	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		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 2013 г., руб/Гкал	2451,47				
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):	1180,59				
	Выработка теплоты (Гкал)	25,97				
	Расход теплоты на собственные нужды, Гкал	260,72				
	Тепловые потери, Гкал	955,72				
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды	
		1	242,03	17,23	5,24	
		2	197	24,25	4,02	
		3	84,71	12,45	3,86	
		4	39,7	14,22	2,41	
		5	2,56	16,82	0,83	
		6	0	14,57	0,64	
		7	0	3,48	0,09	
		8	0	7,79	0,37	
		9	0	14,22	0,79	
		10	59,92	6,73	3,38	
		11	123,4	10,56	3,68	
12	206,4	8,5	5,45			
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 27

Описание котельной № 12

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №12 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Кооперативная, 98
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла.)	установленная мощность – 1,05 Гкал/ч; располагаемая мощность – 1,05 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)	отопление-0,5 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/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)	ГВС- 0 Гкал/ч; ГВС летняя- 0 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,002 Гкал/ч; факт 2013- 0,43 Гкал/ч; присоединенная – 0,5 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,009 0,0001
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	140386 кгут; 119988 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 179,4 кгут/Гкал; 153,4 м ³ /Гкал отпущенной: 183,45 кгут/Гкал; 156,8 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает
12	Среднесуточный расход воды, м ³	0,3
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	подпиточный насос	К20/30 – 2 шт.
	сетевой насос отопления	К45/30 – 2 шт.
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы	36,35 36,35

	тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал									
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47								
20	Сведения за 2013 гг. (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, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплоснабжения – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.		ГВС		Технологические нужды			
		1	139,59				3,76			
		2	130,44				2,67			
		3	79,73				2,53			
		4	41,42				0,59			
		5	0				0			
		6	0				0			
		7	0				0			
		8	0				0			
		9	0				0			
		10	67,14				1,43			
		11	135,48				2,3			
		12	171,44				3,94			
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.								

Таблица 18

Зона действия котельной № 14

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №14 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Чкалова, 67
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 0,155 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,155 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление	отопление-0,138 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/ч;

	- 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)	ГВС- 0 Гкал/ч; ГВС летняя- 0 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,0008 Гкал/ч; факт 2013- 0,12 Гкал/ч; присоединенная – 0,138 Гкал/ч																											
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,007 0																											
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество																											
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет																											
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	48732кгут; 41651 м³																											
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 156,37 кгут/Гкал; 133,66м³/Гкал отпущенной:159,9 кгут/Гкал; 136,67м³/Гкал																											
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																											
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																											
11	Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 1 кгс/см²; обратка отопления – 0,7 кгс/см²; лето: котельная не работает																											
12	Среднесуточный расход воды, м³	0,07																											
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,003																											
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																												
	сетевой насос отопления	WiloIP 50/160 – 2 шт.																											
	сетевой насос отопления	K20/30 – 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	<table><tr><td rowspan="2">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td></td><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел№1</td><td>90,3</td><td>91,4</td><td>0,060</td><td>0,061</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>90,2</td><td>91,4</td><td>0,059</td><td>0,061</td></tr></table>	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			
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47																											
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	311,63 6,86 0 304,77																											
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды																								
		1	74,93		1,70																								
		2	60,67		1,06																								
		3	37,24		0,93																								

		4	13,93		0,24
		5	0		0
		6	0		0
		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	22,66		0,66
		11	46,77		0,79
		12	48,57		1,48
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Описание котельной № 15 (находится в аренде)

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №15 (паровая) г. Невинномысск ул. Лазо, 1
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 7,2 Гкал/ч; располагаемая мощность – 4,8 Гкал/ч (1 котел в ремонте)
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t _{ов} самой холодной пятидневки - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление- 1,4 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/ч; ГВС- 0,7 Гкал/ч; ГВС летняя- 0,7 Гкал/ч; технолог.нужды- 0,017 Гкал/ч; факт 2013- 1,9 Гкал/ч; присоединенная – 2,1 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,04 0,26
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	988496 кгут; 844869 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 159,7 кгут/Гкал; 136,5 м ³ /Гкал отпущенной: 163,6 кгут/Гкал; 139,8 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11	Давление в подающей тепломагистральной (зимний и летний режим) Давление в обратной тепломагистральной (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 5,6 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,3 кгс/см ² ; лето: только ГВС – 4 кгс/см ²
12	Среднесуточный расход воды, м ³	70
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,2

14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:											
	насос сырой воды	4К5 – 1шт.										
	насос сырой воды	К100/65 – 1шт.										
	сетевой насос отопления	6К8 – 2 шт.										
	сетевой насос отопления	К100/65 – 1 шт.										
	питательный солевой конденсатный	ЦНСГ – 2 шт. 2К5 – 2 шт. 2К5 – 1 шт.										
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88										
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара);	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 паропроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)									
			КПД					паропроизводительность				
			70%	87%	97%	100%	110%	70%	87%	97%	100%	110%
		котел№1	90,3	90,4	91,0			2,84	3,37	3,88		
		котел№2	88,7			90,0	89,8	2,80			4,00	4,40
котел№3												
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47										
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):											
	Выработка теплоты (Гкал)	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, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.			ГВС		Технологические нужды				
		1	523,83			89,72		24,81				
		2	508,95			104,98		18,16				
		3	389,39			101,94		17,86				
		4	181,39			92,49		7,92				
		5	0			99,92		5,84				
		6	0			102,06		4,08				
		7	0			78,23		4,36				
		8	0			57,43		2,16				
		9	0			109,07		4,53				
		10	177,02			69,92		1,67				
		11	345,43			104,31		2,49				
		12	572,73			106,53		2,55				

22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
----	---	--

Таблица 20

Описание котельной № 17

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №17 (паровая) г. Невинномысск ул. Докучаева, 1Е
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 4,5 Гкал/ч; располагаемая мощность – 3 Гкал/ч (1 котел в ремонте)
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t _{ов} самой холодной пятидневки - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление- 2,14 Гкал/ч; вентиляция- 0 Гкал/ч; ГВС- 0 Гкал/ч; ГВС летняя- 0 Гкал/ч; технолог.нужды-0,02 Гкал/ч; факт 2013- 2,2 Гкал/ч; присоединенная – 2,14 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,33
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	934163 кгут; 798430 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 168,1 кгут/Гкал; 143,7 м ³ /Гкал отпущенной: 172,2 кгут/Гкал; 147,2 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая

10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С												
11	Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 6,3 кгс/см ² ; обратка отопления – 3,2 кгс/см ² ; лето: котельная не работает												
12	Среднесуточный расход воды, м ³	20												
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,35												
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:													
	подпиточный насос	К2,5/30 – 3шт.												
	насос сырой воды	К20/30 – 2 шт.												
	сетевой насос отопления	К90/55 – 2 шт.												
	сетевой насос отопления	К100/65 – 1 шт.												
	питательный солевой конденсатный	ЦНС – 2 шт. 2К5 – 2 шт. К8/18 – 1 шт.												
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88												
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара);	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 паропроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)											
			КПД						паропроизводительность					
			70,95%	74,8%	83,2%	87,18%	97%	98%	70,95%	74,8%	83,2%	87,18%	97%	98%
		котел№1												
		котел№2		88,5	89,69			89,9		1,87	83,2			2,46
котел№3	88,8			89,9	90,0		1,75			2,17	2,43			
19	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2013 г., руб/Гкал	2451,47												
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода):													
	Выработка теплоты (Гкал)	5557,03												
	Расход теплоты на собственные нужды, Гкал	132,82												
	Тепловые потери, Гкал	2404,65												
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	3019,56												
		№	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.			

Описание котельной № 19

№	Наименование показателей	Показатели																							
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №19 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Свердлова, 16																							
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла.)	установленная мощность – 0,206 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,206 Гкал/ч																							
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - гвс - гвс летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч; факт 2013- 0,15 Гкал/ч; присоединенная – 0,103 Гкал/ч																							
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,001 0																							
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество																							
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет																							
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	56562 кгут; 48344 м³																							
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 156,5 кгут/Гкал; 133,7 м³/Гкал отпущенной: 160,05 кгут/Гкал; 136,8 м³/Гкал																							
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая																							
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С																							
11	Давление в подающейтепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 1,8 кгс/см² ; обратка отопления – 1,0 кгс/см²; лето: котельная не работает																							
12	Среднесуточный расход воды, м³	0,07																							
13	Расход воды на подпитку, м³/ч	0,003																							
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:																								
	сетевой насос отопления	WilоIP 50/160 – 2 шт.																							
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88																							
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	12,98 12,98																							
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,45 %																							
18	КПД и теплопроизводительность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	<table><tr><td rowspan="3">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел№1</td><td>90,7</td><td>91,3</td><td>0,095</td><td>0,100</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>90,7</td><td>91,2</td><td>0,091</td><td>0,099</td></tr></table>	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
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47																							

20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	361,34 7,95 0 353,39			
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды
		1	72,7		1,83
		2	66,79		1,26
		3	43,62		1,09
		4	4,61		0,31
		5	0		0
		6	0		0
		7	0		0
		8	0		0
		9	0		0
		10	37,12		0,76
		11	60,28		0,95
		12	72,18		1,75
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 22

Описание котельной № 20

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №20 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Урожайная, 24
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность – 0,245 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,245 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - гвс - гвс летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,0007 Гкал/ч; факт 2013- Гкал/ч; присоединенная – 0,206 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,01 0,002
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	44764кгуг; 38260 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 160,5 кгуг/Гкал; 137,2м ³ /Гкал отпущенной: 164,1 кгуг/Гкал; 140,3 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая	закрытая

	- закрытая					
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 ° С				
11	Давление в подающейтепломагистрале (зимний и летний режим) Давление в обратнойтепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 3,0 кгс/см ² ; лето: подача ГВС – 5,5 кгс/см ²				
12	Среднесуточный расход воды, м ³	4				
13	Расход воды на подпитку, м ³ /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 A 60/180 – 1 шт.				
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88				
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	23,7 23,7				
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,3 %				
18	КПД и 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 2013 г., руб/Гкал	2451,47				
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	278,89 6,14 0 272,75				
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплопотребления – О, В, ГВС, технология), Гкал	№	О топл.	Г ВС	Технологические нужды	
		1	0	0	0	
		2	0	0	0	
		3	0	0	0	
		4	0	0	0,88	
		5	0	7 2,25	1,19	
		6	0	6 1,45	1,05	
		7	0	4 4,51	0,59	
		8	0	4 6,52	0,97	
		9	0	4 8,11	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.				

Описание котельной № 21

№	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная №21 (водогрейная) г. Невинномысск ул. Матросова, 1
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	установленная мощность – 0,344 Гкал/ч; располагаемая мощность – 0,344 Гкал/ч
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч) - отопление - вентиляция - ГВС - ГВС летняя - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при 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; технолог.нужды- 0,001 Гкал/ч; факт 2013- 0,19 Гкал/ч; присоединенная – 0,307 Гкал/ч
4	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,02 0,001
5	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество
6	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное – природный газ; аварийного и резервного нет
7	Величина топливопотребления за 2013 гг. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	44764 кгуг; 38260 м ³
8	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 87,47 кгуг/Гкал; 74,76 м ³ /Гкал отпущенной: 89,5 кгуг/Гкал; 76,52 м ³ /Гкал
9	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	закрытая
10	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11	Давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим) Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 2,5 кгс/см ² ; обратка отопления – 1,5 кгс/см ² ; лето: подача ГВС – 2,5 кгс/см ²
12	Среднесуточный расход воды, м ³	3
13	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003
14	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: сетевой насос отопления сетевой насос ГВС подпиточный насос насос контура котла	DABCR – 2 шт. DABALP – 2 шт. DABKRS 13/16 – 2 шт. DAB A 60/180 – 2 шт.
15	Тариф по видам потребителей, руб/Гкал	976,88
16	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т.пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	37,59 37,59
17	КПД котельной за минусом собств. нужд	89 %

18	КПД и теплопроизводительность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	<table><tr><td rowspan="3">марка котла</td><td colspan="4">нагрузка (согласно режимной карте)</td></tr><tr><td colspan="2">КПД</td><td colspan="2">теплопроизводительность</td></tr><tr><td>70%</td><td>100%</td><td>70%</td><td>100%</td></tr><tr><td>котел№1</td><td>90,3</td><td>91,74</td><td>0,086</td><td>0,172</td></tr><tr><td>котел№2</td><td>90,5</td><td>91,7</td><td>0,086</td><td>0,172</td></tr></table>	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																													
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 2013 г., руб/Гкал	2451,47																																																				
20	Сведения за 2013 гг. (теплоноситель – вода): Выработка теплоты (Гкал) Расход теплоты на собственные нужды, Гкал Тепловые потери, Гкал Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	511,73 11,26 8,62 491,85																																																				
21	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2013 гг. (с разделением по видам теплоснабжения – О, В, ГВС, технология), Гкал	<table><tr><td>№</td><td>Отопл.</td><td>ГВС</td><td>Технологические нужды</td></tr><tr><td>1</td><td>77,21</td><td>3,86</td><td>2,25</td></tr><tr><td>2</td><td>60,46</td><td>4,09</td><td>1,66</td></tr><tr><td>3</td><td>61,3</td><td>11,63</td><td>1,55</td></tr><tr><td>4</td><td>31,41</td><td>11,63</td><td>0,56</td></tr><tr><td>5</td><td>6,38</td><td>11,8</td><td>0,11</td></tr><tr><td>6</td><td>0</td><td>10,2</td><td>0,12</td></tr><tr><td>7</td><td>0</td><td>5,84</td><td>0,07</td></tr><tr><td>8</td><td>0</td><td>0,85</td><td>0,11</td></tr><tr><td>9</td><td>0</td><td>5,92</td><td>0,13</td></tr><tr><td>10</td><td>30,6</td><td>3,68</td><td>0,91</td></tr><tr><td>11</td><td>56,27</td><td>4,86</td><td>1,28</td></tr><tr><td>12</td><td>87,46</td><td>6,4</td><td>2,51</td></tr></table>	№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды	1	77,21	3,86	2,25	2	60,46	4,09	1,66	3	61,3	11,63	1,55	4	31,41	11,63	0,56	5	6,38	11,8	0,11	6	0	10,2	0,12	7	0	5,84	0,07	8	0	0,85	0,11	9	0	5,92	0,13	10	30,6	3,68	0,91	11	56,27	4,86	1,28	12	87,46	6,4	2,51
№	Отопл.	ГВС	Технологические нужды																																																			
1	77,21	3,86	2,25																																																			
2	60,46	4,09	1,66																																																			
3	61,3	11,63	1,55																																																			
4	31,41	11,63	0,56																																																			
5	6,38	11,8	0,11																																																			
6	0	10,2	0,12																																																			
7	0	5,84	0,07																																																			
8	0	0,85	0,11																																																			
9	0	5,92	0,13																																																			
10	30,6	3,68	0,91																																																			
11	56,27	4,86	1,28																																																			
12	87,46	6,4	2,51																																																			
22	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.																																																				

Таблица 24

Описание котельной №16 (используется как насосная)

Наименование показателей	Показатель
Адрес	г.Невинномысск ул. Водопроводная, 309
Тип (на подающем трубопроводе/на обратном трубопроводе)	на подающем трубопроводе
Марка насосов	K45/30
Кол-во насосов, шт.	3
Расход, м3/час	33
Давление на входе, м. вод. ст.	30
Давление на выходе, м. вод. ст.	35
Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	параллельная
Состояние каждого насоса (в работе/отключен/резерв)	1 в работе, 2 в резерве

Таблица 25

Описание котельной №18 (используется как насосная)

Наименование показателей	Показатель
Адрес	г. Невинномысск ул. Урожайная, 7а
Тип (на подающем трубопроводе/на обратном трубопроводе)	на подающем трубопроводе
Марка насосов	K45/30
Кол-во насосов, шт.	2
Расход, м3/час	37
Давление на входе, м. вод. ст.	30
Давление на выходе, м. вод. ст.	35
Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	параллельная
Состояние каждого насоса (в работе/отключен/резерв)	1 в работе, 1 в резерве

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

Описание тепловых сетей системы теплоснабжения города Невинномысск, представлено в [таблицах 26-.32](#)

Таблица 26

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

№	Тип тепло-вой сети	Тип участка (подающий /обратный)	Балансовая принадлежность	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м	Условный диаметр трубопро-водов, мм	Шерохо-ва-тость	Тип прокладки	Материа-л теплово й изоляци и	Год прокладки (последней реконструк-ции) участка	Норматив-ные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды, м3/ч	Температурный график
				начальн ый узел	конечн ый узел	начал ьный узел	конеч ный узел									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	<i>Промзона</i>															
	М	подающий обратный	П	НГРЭС	ТК 4	326,05	328,05	80	600	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1959-1960	177,6	2837,96	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 4	ТК 11	326,05	328,05	700	400	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1137,5	571,95	110/70
	М	подающий обратный	П	НГРЭС	ТК 7	326,05	328,05	714	400	0,7-0,8	надземная	минвата	-	1160,25	571,96	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 11	ТК 13	326,05	328,05	581	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1134,11	960,08	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 6	ТК 16	326,05	328,05	888	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1054,94	183,83	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 18	ТК 19	326,05	328,05	641	600	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1423,02	1694,05	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 19	ТК 22	326,05	328,05	806	350	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1199,33	291,74	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК11	ТК 24	326,05	328,05	363	600	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	805,86	1402,31	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 24	ТК 26	326,05	328,05	80	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	56,56	9,5	110/70

	Р	подающий обратный	П	ТК 26	поликл иника	326,05	328,0 5	25	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	6,22	110/70
	Р	подающий обратный	П	Т 26	ТК 27	326,05	328,0 5	45	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	28,89	3,28	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК27	СМУ- 5 управ.	326,05	328,0 5	70	50	0,7-0,8	надземная	минвата	-	36,47	0,79	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 27	жен.ко нсульт .	326,05	328,0 5	85	50	0,7-0,8	бесканальна я	ППУ	2008	44,28	6,29	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 27	-	326,05	328,0 5	65	70	0,7-0,8	надземная	минвата	-	41,73	1,94	110/70
	Р	подающий обратный	П	Т 24	ТК 28	326,05	328,0 5	130	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	109,85	4,74	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 28	СМУ- 2 админ.	326,05	328,0 5	12	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	8,48	0,79	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 28	СМУ- 2- гараж	326,05	328,0 5	5	50	0,7-0,8	надземная	минвата	-	1,38/0,86	0,02	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 28	ТК 29	326,05	328,0 5	137	125	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	108,64	3,74	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 29	-	326,05	328,0 5	60	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	38,52	0,74	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 29	склад КЭМ	326,05	328,0 5	30	125	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	23,79	3,00	110/70
	Р	подающий обратный	П	терр.К ЭМ	-	326,05	328,0 5	5	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	2,60	0,25	110/70
	Р	подающий обратный	П	склад кэм	-	326,05	328,0 5	120	125	0,7-0,8	надземная	минвата	-	53,76/37,8	2,75	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 11	строени е 12	326,05	328,0 5	5	80	0,7-0,8	надземная	минвата	-	1,76/1,18	1,66	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 12	строени е 13	326,05	328,0 5	40	80	0,7-0,8	надземная	минвата	-	14,12/9,48	1,09	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 24	ТК 33	326,05	328,0 5	738	600	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1638,36	1388,0 7	110/70

	М	подающий обратный	П	ТК 33	ТК 34	326,05	328,0 5	218	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	425,54	1382,2 4	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 34	строени е 14	326,05	328,0 5	50	150	0,7-0,8	надземная	минвата	-	24,4/15,75	5,83	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 34	строени е 15	326,05	328,0 5	47	150	0,7-0,8	надземная	минвата	-	21,06/14,80	3,56	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 14	-	326,05	328,0 5	5	25	0,7-0,8	надземная	минвата	-	1,38/0,86	1,47	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 14	строени е 15	326,05	328,0 5	31	150	0,7-0,8	надземная	минвата	-	13,89/9,76	2,09	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 16	-	326,05	328,0 5	15	32	0,7-0,8	надземная	минвата	-	4,14/2,58	0,99	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 33	строени е 15	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	надземная	минвата	-	23,88/15,54	1,1	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 34	строени е 16	326,05	328,0 5	82	150	0,7-0,8	надземная	минвата	-	36,74/25,83	2,27	110/70
	Р	подающий обратный	П	строени е 16	-	326,05	328,0 5	2	40	0,7-0,8	надземная	минвата	-	0,55/0,34	0,24	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 34	строени е 18	326,05	328,0 5	42	125	0,7-0,8	надземная	минвата	-	18,86/13,23	2,03	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК 34	ТК- 1(1-я гл.маг.)	326,05	328,0 5	740	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1444,5	1382,2 4	110/70
	М	подающий обратный	П	Монта жная 22, узел 1	Монта жная 22, узел 2	326,05	328,0 5	123	50	0,7-0,8	надземная	минвата	2008	33,95/21,16	9,10	110/70
	М	подающий обратный	П	Монта жная 22, узел 1	Монта жная 22, узел 2	326,05	328,0 5	80	100	0,7-0,8	надземная	минвата	2008	31,84/20,72	45,72	110/70
	М	подающий обратный	П	Монта жная 22, узел 1	Монта жная 22, узел 2	326,05	328,0 5	122	200	0,7-0,8	надземная	минвата	2008	65,76/46,73	83,81	110/70

10 квартал																
	М	подающий обратный	П	ТК I /8	ТК-9	326,05	328,0 5	21	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1960-1999	40,99	960,08	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК-9	АЗС	326,05	328,0 5	50	70	0,7-0,8	надземная	минвата	-	17,65/11,85	0,3	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК- I /11	ТК-1	326,05	328,0 5	348	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	679,3	595,78	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК-1	ТК-2	326,05	328,0 5	130	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	174,85	282,89	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-2	ТК-3	326,05	328,0 5	40	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	33,8	11,76	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-3	крыты й рынок	326,05	328,0 5	120	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	84,84	6,15	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-3	гост. «Коло с»	326,05	328,0 5	60	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	51,36	5,61	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-2	ТК-4	326,05	328,0 5	102	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	137,19	271,13	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-4	ТК-5	326,05	328,0 5	50	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	67,25	204,5	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-5	Чайков ского 20	326,05	328,0 5	40	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	25,68	4,27	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-4	ТК- 10/1	326,05	328,0 5	109	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	110,2	66,63	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-10/3	праче ная	326,05	328,0 5	30	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	21,21	0,98	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-10/3	ТК- 10/4	326,05	328,0 5	36	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	25,45	15,76	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК-10/4	Крымс кий 6	326,05	328,0 5	30	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,29	2,14	110/70 -

Р	подающий обратный	П	ТК-10/4	ТК- 10/5	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,42	13,62	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК-10/5	Крымс кий 8	326,05	328,0 5	30	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,26	5,5	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК-10/5	Д/с № 19	326,05	328,0 5	31	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,15	1,75	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК-10/5	Гагари на 6	326,05	328,0 5	45	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	28,89	6,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-10/2	ТК- 10/15	326,05	328,0 5	107	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	90,41	49,89	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/15	НХК 2 ввод	326,05	328,0 5	6	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	3,85	2,3	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/15	ТК- 10/14	326,05	328,0 5	62	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	52,39	47,59	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/14	НХК 1 ввод	326,05	328,0 5	5	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	4,22	2,22	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/14	ТК- 10/13	326,05	328,0 5	22	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,24	45,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/13	ТК- 10/16	326,05	328,0 5	100	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	101,1	15,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/17	Павло ва 13	326,05	328,0 5	16	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,27	8,27	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 10/16	Павло ва 15	326,05	328,0 5	12	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,7	6,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/13	ТК10/1 2	326,05	328,0 5	34	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	34,37	30,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/12	НХК 3 ввод	326,05	328,0 5	12	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,7	3,95	110/70 -

Р	подающий обратный	П	ТК 10/12	ТК 10/11	326,05	328,0 5	23	125	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	18,24	26,25	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/11	Павло ва 19	326,05	328,0 5	20	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	12,84	8,12	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/11	ТК 10/8	326,05	328,0 5	25	125	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,82	18,13	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/8	НХК 4 ввод	326,05	328,0 5	54	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	38,18	3,59	110/70
Р	подающий обратный	П	НХК 4 ввод	-	326,05	328,0 5	3	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1,97	1,98	110/70
Р	подающий обратный	П	НХК 5 ввод	ТК29	326,05	328,0 5	47	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	30,17	1,61	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/7	Д/с № 35	326,05	328,0 5	15	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,53	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/7	ТК 10/7	326,05	328,0 5	35	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	24,74	2,58	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/8	ТК 10/9	326,05	328,0 5	100	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	70,7	14,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/9	ТК 10/10	326,05	328,0 5	20	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,14	13,69	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/10	ТК 10/6	326,05	328,0 5	90	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	63,63	8,33	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/6	Гагари на 10	326,05	328,0 5	20	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,14	5,8	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/6	ТК 10/7	326,05	328,0 5	35	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	24,74	2,53	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-5	ТК-6	326,05	328,0 5	106	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	142,57	200,23	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК-6	ТК-7	326,05	328,0 5	37	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	49,76	151,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-7	ТК-8	326,05	328,0 5	20	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	26,9	112,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-8	ТК-9	326,05	328,0 5	67	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	67,74	109,52	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-9	ТК-10	326,05	328,0 5	207	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	174,91	22,21	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-10	Чайков ского 7	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	6,58	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-8	Чайков ского 9	326,05	328,0 5	5	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	3,21	2,62	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-7	мастер ская	326,05	328,0 5	42	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,49	39,57	110/70
Р	подающий обратный	П	мастерс кая	ТК 10/27	326,05	328,0 5	32	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,62	13,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/27	ТК 10/25	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,42	5,07	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/27	Крымс кий 2	326,05	328,0 5	17	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,91	2,18	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/27	Крымс кий 2а	326,05	328,0 5	60	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	38,52	1,81	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/27	ТК 10/28	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,42	1,08	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/22	Менде леева 34	326,05	328,0 5	12	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,7	2,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/22	аптека	326,05	328,0 5	44	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,92	1,07	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 10/23	ТК 10/24	326,05	328,0 5	80	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	51,36	3,92	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/24	ТК 10/20	326,05	328,0 5	50	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	50,55	13,22	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/20	Павло ва 9	326,05	328,0 5	10	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,42	2,06	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/24	Павло ва 9а	326,05	328,0 5	8	70	0,7-0,8	надземная	минвата	-	5,14	6,88	110/70
Р	подающий обратный	П	Павлов а 9а	мастер ская	326,05	328,0 5	46	125	0,7-0,8	надземная	минвата	-	36,48	24,67	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/27	Павло ва 17	326,05	328,0 5	42	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	26,96	8,27	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/17	стоянк а	326,05	328,0 5	4	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	2,08	1,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/13	ТК 10/16	326,05	328,0 5	100	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	101,1	15,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/16	Павло ва 15	326,05	328,0 5	12	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,7	6,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/19	Павло ва 11	326,05	328,0 5	10	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,42	6,31	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/19	ТК 10/21	326,05	328,0 5	57	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	40,30	3,19	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/21	Павло ва 7	326,05	328,0 5	25	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	0,31	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/21	Менде леева 32	326,05	328,0 5	25	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	0,31	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/9	Павло ва 21	326,05	328,0 5	28	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,59	0,85	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 10/9	ТК 10/10	326,05	328,0 5	20	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,14	13,69	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/10	Гагари на 14	326,05	328,0 5	22	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,12	5,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 10/10	ТК 10/6	326,05	328,0 5	90	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	63,63	8,33	110/70
9 квартал															
Р	подающий обратный	П	ТКИ/16	Гагари на 18	326,05	328,0 5	70	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1967-1996	8,32	67,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/1	ТК 9/27	326,05	328,0 5	58	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	41,01	6,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/1	Павло ва 16	326,05	328,0 5	300	100	0,7-0,8	бесканальна я	ППУ	-	212,1	160,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/27	Гагари на 20	326,05	328,0 5	16	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,31	1,95	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/27	Гагари на 22	326,05	328,0 5	125	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	88,37	4,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/1	Павло ва 16	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,42	9,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/1	ТК 9/2	326,05	328,0 5	45	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	45,5	50,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/2	ГРП	326,05	328,0 5	8	32	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	4,17	0,01	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/2	Д/с № 36	326,05	328,0 5	6	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	3,13	1,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/2	ТК 9/3	326,05	328,0 5	53	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	53,58	48,34	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК9/3	ТК 9/4	326,05	328,0 5	21	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	17,74	2,74	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 9/4	Павло ва 12	326,05	328,0 5	50	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,1	2,74	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 9/3	9/23	326,05	328,0 5	50	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,35	4,55	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 9/23	мастер ская	326,05	328,0 5	25	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13,02	0,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/23	9/25	326,05	328,0 5	50	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,35	4,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/25	Д\с № 18	326,05	328,0 5	35	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	18,23	1,59	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/25	9/26	326,05	328,0 5	47	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	33,23	2,61	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/26	Б.мира 11	326,05	328,0 5	28	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	17,98	2,61	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/3	ТК 9/6	326,05	328,0 5	70	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	70,77	41,05	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/6	Павло ва 10А	326,05	328,0 5	36	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	23,11	2,22	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/6	ТК 9/7	326,05	328,0 5	13	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13, 14	38,83	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/9	ТК 9/8	326,05	328,0 5	35	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,38	5,3	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/8	Столов ая № 15	326,05	328,0 5	25	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	21,12	2,76	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/8	Павло ва 8	326,05	328,0 5	32	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	20,54	2,54	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 9/7	ТК 9/9	326,05	328,0 5	30	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	25,35	33,53	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/9	ТК 9/20	326,05	328,0 5	115	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	97,17	17,31	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/20	школа №6	326,05	328,0 5	25	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	6,97	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/20	ТК 9/19	326,05	328,0 5	55	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	38,88	10,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/19	Б.мира 7	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 9/19	Б.Мир а 5	326,05	328,0 5	30	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,26	1,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/19	ТК9/15	326,05	328,0 5	24	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,67	6,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ввод б. Мира 3	ТК9/15	326,05	328,0 5	18	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,56	1,41	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/15	ТК9/16	326,05	328,0 5	52	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	36,76	4,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/16	Б.мира 1	326,05	328,0 5	18	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,56	2,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/16	Менде леева 26	326,05	328,0 5	24	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	15,41	2,78	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/9	Павло ва 6	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	1,49	110/70
Р	подающий обратный	П	Павлов а 6	Павло ва 4	326,05	328,0 5	47	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	39,71	14,73	110/70
Р	подающий обратный	П	Павлов а 4	ТК9/10	326,05	328,0 5	20	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	1,28	1,91	110/70

Р	подающий обратный	П	Павлов а 6	ТК9/10	326,05	328,0 5	60	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	50,7	12,82	110/70
Р	подающий обратный	П	Павлов а 2	ТК9/10	326,05	328,0 5	35	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,42	1,89	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/10	Менде леева 30	326,05	328,0 5	16	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13,52	7,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/10	муз.шк ола	326,05	328,0 5	6	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	3,13	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/10	ТК9/12	326,05	328,0 5	33	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	27,88	7,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/12	тех.би блиот.	326,05	328,0 5	5	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	2,60	0,88	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/12	ТК9/13	326,05	328,0 5	8	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,76	6,78	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/13	тех учили ще№ 20	326,05	328,0 5	14	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	8,99	3,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/13	ТК9/15	326,05	328,0 5	24	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	20,28	3,05	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/13	ДСШ	326,05	328,0 5	55	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,31	3,05	110/70
16 квартал															
Р	подающий обратный	П	ТКИ/12	ТК16/2	326,05	328,0 5	28	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1969-1999	23,66	16,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/2	инстит ут	326,05	328,0 5	62	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	39,8	6,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ/12	ТК16/1	326,05	328,0 5	16	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,18	0,69	110/70

М	подающий обратный	П	TKI/12	TKI/13	326,05	328,0 5	280	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	546,56	659,94	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/3	Гагари на 5	326,05	328,0 5	38	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	24,4	7,29	110/70
М	подающий обратный	П	TKI/15	TKI/16	326,05	328,0 5	124	500	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	242,05	610,05	110/70
Р	подающий обратный	П	TKI/15	TK16/6	326,05	328,0 5	37	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	49,76	49,89	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/6	TK16/4	326,05	328,0 5	26	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	34,97	44,02	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/4	учили ще № 15	326,05	328,0 5	28	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,8	33,48	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/4	TK16/5	326,05	328,0 5	5	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	3,21	7,36	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/5	госстр ах	326,05	328,0 5	10	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,42	1,0	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/5	Гагари на 7а	326,05	328,0 5	68	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	43,66	6,36	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/5	TK16/7	326,05	328,0 5	60	300	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	80,7	3,18	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/7	ГРП	326,05	328,0 5	15	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,01	110/70
Р	подающий обратный	П	TK16/7	TK16/8	326,05	328,0 5	70	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	49,49	3,17	110/70 -
Р	подающий обратный	П	TK16/8	банк	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	1,64	110/70 -
Р	подающий обратный	П	TK16/8	TK16/9	326,05	328,0 5	120	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	84,84	7,15	110/70 -

Р	подающий обратный	П	ТК16/9	налого вая	326,05	328,0 5	55	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,31	23,5	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК16/9	гараж	326,05	328,0 5	70	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	44,94	4,18	110/70
Р	подающий обратный	П	училищ е № 15	ТК16/1 0	326,05	328,0 5	90	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	63,63	29,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 0	ТК16/1 1	326,05	328,0 5	28	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	23,66	29,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 1	Гагари на 11	326,05	328,0 5	150	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	96,3	7,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 1	ТК16/1 2	326,05	328,0 5	38	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,11	22,06	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 2	НГГТ И мастер .	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 2	ТК16/1 3	326,05	328,0 5	50	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,25	19,33	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 3	ТК16/1 5	326,05	328,0 5	83	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	53,29	13,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 5	Б.Мир а 19	326,05	328,0 5	35	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,47	7,81	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 5	ТК16/1 4	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	6,04	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 4	Пост №1	326,05	328,0 5	12	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,25	0,55	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК16/1 4	НГГТ И	326,05	328,0 5	8	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	5,14	3,53	110/70
Р	подающий обратный	П	НГГТИ главны й	НГГТ И корпус	326,05	328,0 5	35	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	18,23	1,96	110/70

				корпус	2											
	Р	подающий обратный	П	ТК16/1 3	УЖКХ	326,05	328,0 5	77	100	0,7-0,8	надземная	минвата	-	30,65/19,94	5,18	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК	ОАО «Тепло сеть»	326,05	328,0 5	60	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,42	2,59	110/70
1 квартал																
	М	подающий обратный	П	ТК12	ТК13	326,05	328,0 5	207	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1960-1999	147,8	22,21	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК13	ТК1/11	326,05	328,0 5	43	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	36,33	22,21	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/1	Чайков ского 10	326,05	328,0 5	45	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	23,44	2,52	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/1	ТК1/2	326,05	328,0 5	27	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,81	17,73	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/2	Менде леева 15	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	1,58	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/2	ТК1/4	326,05	328,0 5	42	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,49	12,93	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/3	Менде леева 19	326,05	328,0 5	8	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	4,17	14,61	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/4	Менде леева 21	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	1,68	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/4	ТК1/5	326,05	328,0 5	35	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	29,57	11,25	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/5	Менде леева 23	326,05	328,0 5	13	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,77	1,51	110/70

Р	подающий обратный	П	TK1/5	TK1/6	326,05	328,0 5	24	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	20,28	9,74	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/6	Клубн ый 5	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/7	Клубн ый 3	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,52	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/7	ТК	326,05	328,0 5	44	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	31,11	3,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК	Клубн ый 11	326,05	328,0 5	15	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	0,92	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/6	TK1/13	326,05	328,0 5	40	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	28,28	2,27	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/13	Клубн ый 7	326,05	328,0 5	27	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,07	0,18	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/13	TK1/12	326,05	328,0 5	15	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,6	2,09	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/12	Клубн ый 9	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,51	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/12	Клубн ый 13	326,05	328,0 5	37	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	26,16	1,58	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/11	Чайков ского 6	326,05	328,0 5	12	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	8,48	7,29	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 13	ТК 1/16	326,05	328,0 5	15	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/16	Чайков ского 10а	326,05	328,0 5	14	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,29	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/16	ТК 1/15	326,05	328,0 5	66	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	34,39	1,47	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 1/15	Чайков ского 106	326,05	328,0 5	30	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	15,63	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/15	ТК 1/14	326,05	328,0 5	18	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,56	0,98	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/14	Чайков ского 8	326,05	328,0 5	18	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	93,78	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/14	Чайков ского 6а	326,05	328,0 5	38	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	24,39	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/11	ТК 1/12	326,05	328,0 5	43	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	43,47	38,52	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/12	ТК 1/18	326,05	328,0 5	46	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	46,51	37,68	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/18	Школа 9 ввод 2	326,05	328,0 5	14	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,29	0,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/12	Школа 9 ввод 3	326,05	328,0 5	50	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	35,35	0,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/25	ТК 1/24	326,05	328,0 5	69	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	69,76	14,8	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/24	Школа 9 ввод 1	326,05	328,0 5	15	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/24	ТК 1/23	326,05	328,0 5	10	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,07	16,87	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/23	Чайков ского 2	326,05	328,0 5	15	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,60	6,45	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/23	Клубн ый 27	326,05	328,0 5	20	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,14	5,21	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/24	ТК 1/22	326,05	328,0 5	110	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,12	34,13	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 1/22	Клубн ый 25	326,05	328,0 5	50	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,1	5,58	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/22	Клубн ый 23	326,05	328,0 5	32	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,67	4,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/22	ТК 1/21	326,05	328,0 5	67	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	47,37	4,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/21	Клубн ый 21	326,05	328,0 5	18	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,56	5,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/21	ТК 1/21а	326,05	328,0 5	50	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	42,25	10,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/21а	ТК 1/19	326,05	328,0 5	8	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	6,76	15,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/21а	Клубн ый 21а	326,05	328,0 5	47	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	30,17	5,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/19а	Клубн ый 19а	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/19	ТК 1/9	326,05	328,0 5	53	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	37,47	1,87	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/9	Клубн ый 15	326,05	328,0 5	15	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/10	Клубн ый 17	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	1,87	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/18	Чайков ского 4	326,05	328,0 5	70	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	44,94	10,64	110/70
1а квартал															
Р	подающий обратный	П	ТК 1/6	ДК Горько го	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1967-1988	9,63	3,18	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 1а/6	Менделеева 35	326,05	328,0 5	14	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,29	1,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/6	ТК Б I/6	326,05	328,0 5	41	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	34,64	4,8	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/6	ТК-34	326,05	328,0 5	168	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	141,96	2,45	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК-34	Менделеева 27	326,05	328,0 5	28	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,59	2,45	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/7	Менделеева 31	326,05	328,0 5	15	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,60	8,24	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/7	ТК- 39	326,05	328,0 5	25	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13,02	2,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 39	Менделеева 29	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	1,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК- 39	Менделеева 33	326,05	328,0 5	5	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	2,6	0,55	110/70
Р	подающий обратный	П	Менделеева 31	магазин	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,66	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I/6	ТК Б I/7	326,05	328,0 5	91	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	108,11	223,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I/7	Баумана 4	326,05	328,0 5	25	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	12,12	110/70
Р	подающий обратный	П	Баумана 4	Баумана 2	326,05	328,0 5	50	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,1	5,55	110/70 --
М	подающий обратный	П	ТК Б I/7	ТК Б I/8	326,05	328,0 5	81	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	96,23	93,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I/8	30 Лет Победы 22	326,05	328,0 5	18	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	15,21	12,17	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК Б I/8	ТК 1а/1	326,05	328,0 5	92	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	109,3	81,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/1	Д\с № 51	326,05	328,0 5	50	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,1	4,44	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/1	ТК 1а/5	326,05	328,0 5	63	125	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	49,96	16,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/5	Дворе ц спорта	326,05	328,0 5	115	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	73,83	6,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/1	ТК 1а/2	326,05	328,0 5	92	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	109,3	40,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/2	Д\с № 27	326,05	328,0 5	102	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	72,11	4,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/2	ТК 1а/3	326,05	328,0 5	46	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	54,65	20,05	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/3	Д\с № 29	326,05	328,0 5	18	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	11,56	4,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/3	ТК 1а/4	326,05	328,0 5	45	250	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	53,46	55,82	110/70
Р	подающий обратный		ТК 1а/4	ТК 48	326,05	328,0 5	80	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	51,36	16,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 48	Горбол ьница №2 ТК 49	326,05	328,0 5	92	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	59,06	3,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 49	Главн ый корпус	326,05	328,0 5	35	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,47	3,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 49	Пищеб лок	326,05	328,0 5	20	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,42	0,29	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 48	новый корпус	326,05	328,0 5	123	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	78,97	3,0	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 48	хоз. корпус	326,05	328,0 5	25	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,05	8,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1а/4	хоз. корпус	326,05	328,0 5	80	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	51,36	16,11	110/70
Р	подающий обратный	П	хоз. корпус	морг	326,05	328,0 5	28	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	14,59	0,12	110/70

2 квартал

Р	подающий обратный	П	ТК 2/1	ТК 2/2	326,05	328,0 5	180	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1967-1988	127,26	7,33	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/1	Горбол ьница Корпу с№2	326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/1	Горбол ьница Корпу с№3	326,05	328,0 5	51	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	126,75	70,75	110/70
Р	подающий обратный	П	Горбол ьница Корпус №3		326,05	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,37	110/70
Р	подающий обратный	П	Горбол ьница Корпус №3	ТК 3	326,05	328,0 5	25	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	21,12	68,38	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 3	ТК 2/6	326,05	328,0 5	25	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	17,67	22,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/6	ТК 2/5	326,05	328,0 5	24	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	16,67	13,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/3	Корпу с № 5	326,05	328,0 5	118	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	83,43	8,75	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/5	хоз. корпус	326,05	328,0 5	20	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	10,42	4,88	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 2/6	ТК 2/7	326,05	328,0 5	20	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	--	12,84	8,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/7	морг	326,05	328,0 5	8	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	4,17	0,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/7	ТК 2/8	326,05	328,0 5	20	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	12,84	8,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/8	ТК 2/10	326,05	328,0 5	45	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	28,89	8,59	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/10	СЭС	326,05	328,0 5	16	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	83,36	1,62	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/10	ТК 2/9	326,05	328,0 5	10	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,42	6,97	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/9	СЭС	326,05	328,0 5	15	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,81	2,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/9	профи лактор ий	326,05	328,0 5	75	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	48,15	4,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25	ТК 27	326,05	328,0 5	124	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	125,36	13,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 27	профи лактор ий	326,05	328,0 5	30	70	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	19,26	1,95	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 27	ТК 29	326,05	328,0 5	122	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	123,34	11,91	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 29	ТК 30	326,05	328,0 5	110	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	77,77	7,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 29	ТК 32	326,05	328,0 5	160	100	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	113,12	3,98	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 32	ТК 33	326,05	328,0 5	35	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	22,47	3,9	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 33	ДДТТ	326,05	328,0 5	10	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,42	1,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 33	стадио н	326,05	328,0 5	95	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	60,99	2,05	110/70
25 квартал															
Р	подающий обратный	П	ТК Б I/7	ТК 25/1	326,05	328,0 5	89	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	1955-1988	75,2	6,78	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/1	СХС	326,05	328,0 5	10	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	8,45	1,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/1	ТК 25/8	326,05	328,0 5	55	100	0,7-0,8	надземная	минвата	-	21,89/14,24	0,82	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/1	Баума на 7	326,05	328,0 5	15	25	0,7-0,8	надземная	минвата	-	4,14/2,58	0,16	110/70
Р	подающий обратный	П	Бауман а 7	Баума на 5	326,05	328,0 5	25	70	0,7-0,8	надземная	минвата	-	8,82/5,92	0,48	110/70
Р	подающий обратный	П	Бауман а 5	Баума на 3	326,05	328,0 5	30	70	0,7-0,8	надземная	минвата	-	10,59/7,11	0,32	110/70
Р	подающий обратный	П	Бауман а 3	Баума на 1	326,05	328,0 5	46	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	23,97	0,16	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/1	ТК25/7	326,05	328,0 5	58	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	49,01	5,13	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК25/7	Гостин ица	326,05	328,0 5	26	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13,55	2,25	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК25/7	Зелен ый 3	326,05	328,0 5	40	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	20,84	0,18	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК25/7	ТК25/8	326,05	328,0 5	25	150	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	21,12	5,05	110/70

Р	подающий обратный	А	ТК-7	Менделеев 39	326,05	328,0 5	12	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,25	0,2	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК-12	Менделеев 41	326,05	328,0 5	12	32	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,25	0,2	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК13	Менделеев 43	326,05	328,0 5	10	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	5,21	0,83	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК14	Менделеев 45	326,05	328,0 5	12	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,25	0,19	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК15	Менделеев 47	326,05	328,0 5	12	50	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	6,25	0,14	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Зеленый 4	326,05	328,0 5	14	32	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,29	0,2	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Зеленый 6	326,05	328,0 5	15	40	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,8	0,16	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова 3	326,05	328,0 5	10	32	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	5,21	0,28	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова5	326,05	328,0 5	38	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,8	0,24	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова7	326,05	328,0 5	30	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,63	0,16	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова4	326,05	328,0 5	12	25	0,7	надземная	минвата	-	6,25	0,24	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова6	326,05	328,0 5	12	25	0,7	надземная	минвата	-	6,25	0,15	110/70
Р	подающий обратный	А	-	пер.Ломоно ова8	326,05	328,0 5	15	25	0,7	надземная	минвата	-	6,25	0,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25/6	30Лет Победы 45	326,05	328,0 5	64	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,25	9,96	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 25/6	ТК 25/5	326,05	328,0 5	65	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,95	23,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25/5	громов ой 14	326,05	328,0 5	64	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,25	9,99	110/70
Р	подающий обратный	П	громов ой 14	громов ой 16	326,05	328,0 5	108	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	76,36	13,98	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25/3	ТК 25/4	326,05	328,0 5	50	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	6,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25/4	пер.Се верны й 5	326,05	328,0 5	50	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	6,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25/3	Громо вой 18	326,05	328,0 5	80	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	51,36	6,99	110/70
Р	подающий обратный	П			326,05	328,0 5			0,7	непроходной канал	минвата	-			110/70

25 А квартал

М	подающий обратный	П	ТК Б I/3	ТК Б I I/2	326,0 5	328,0 5	204	300	0,7	надземная	минвата	1955-1988	170,14/120,1 6	291,21	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/2	Бауман а 17	326,0 5	328,0 5	25	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,67	18,04	110/70
Р	подающий обратный	П	Бауман а 17	Бауман а 19	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	8,84	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I I/2	ТК Б I I/4	326,0 5	328,0 5	700	300	0,7	надземная	минвата	-	583,8/412,3	273,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/4	ТК Б I I/5	326,0 5	328,0 5	215	300	0,7	надземная	минвата	-	179,31/126,6 3	229,33	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/5	ТК 25А/11	326,0 5	328,0 5	100	37	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,16	9,01	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 25А/11	ТК 25А/10	326,0 5	328,0 5	15	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,89	1,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/10	Мендел еева 56	326,0 5	328,0 5	22	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,46	1,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/11	ТК 25А/12	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	7,61	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/12	Мендел еева 60	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	3,68	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/12	Мендел еева 58	326,0 5	328,0 5	15	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,89	1,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I/5	ТК 25А/1	326,0 5	328,0 5	30	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,35	54,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/1	кафе	326,0 5	328,0 5	50	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,05	0,22	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/1	ТК 25А/2	326,0 5	328,0 5	140	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,83	53,89	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/2	Мендел еева 44	326,0 5	328,0 5	21	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,94	1,42	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/2	Мендел еева 46	326,0 5	328,0 5	30	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,63	1,4	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/2	ТК 25А/3	326,0 5	328,0 5	52	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,94	51,07	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/3	Бауман а 13	326,0 5	328,0 5	66	80	0,7	непроходной канал	минвата	--	42,37	3,61	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/3	Бауман а 15	326,0 5	328,0 5	52	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,38	7,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/3	ТК 25А/4	326,0 5	328,0 5	25	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,12	40,18	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 25А/4	ТК 25А/5	326,0 5	328,0 5	53	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,78	30,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/5	Мендел еева 48	326,0 5	328,0 5	18	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,38	1,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/5	ТК 25А/6	326,0 5	328,0 5	66	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	52,34	28,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/6	Мендел еева 48А	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	8,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/6	ТК 25А/7	326,0 5	328,0 5	10	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,42	3,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/7	Мендел еева 50	326,0 5	328,0 5	25	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,02	1,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/7	ТК 25А/8	326,0 5	328,0 5	10	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,21	3,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/8	Мендел еева 52	326,0 5	328,0 5	25	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,02	3,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/6	ТК 25А/9	326,0 5	328,0 5	55	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,61	15,2	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 25А/9	Мендел еева 54	326,0 5	328,0 5	16	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,34	6,19	110/70

26 квартал

Р	подающий обратный	П	ТК 26/1	Громов ой 4	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	1967-1988	28,28	6,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/1	ТК 26/2	326,0 5	328,0 5	65	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	65,71	66,25	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/2	Садова я 8	326,0 5	328,0 5	12	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,7	6,76	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 26/2	ТК 26/3	326,0 5	328,0 5	108	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	109,19	59,49	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/4	Садовая 6	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	5,47	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/4	Садовая 4	326,0 5	328,0 5	30	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,63	5,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/4	ТК 26/5	326,0 5	328,0 5	55	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	55,6	48,79	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/5	Садовая 6	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	5,47	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/5	ТК 26/8	326,0 5	328,0 5	77	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	77,85	43,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/8	30 лет Победы 18	326,0 5	328,0 5	20	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,42	5,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/8	ТК 26/6	326,0 5	328,0 5	56	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,6	23,81	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/6	Громовой 6	326,0 5	328,0 5	12	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,70	5,41	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 26/6	ТК 26/7	326,0 5	328,0 5	67	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	47,37	18,4	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 26/7	Громовой 6	326,0 5	328,0 5	21	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	13,48	5,41	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/7	Громовой 8	326,0 5	328,0 5	50	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	32,1	5,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/7	Громовой 10	326,0 5	328,0 5	41	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	26,32	7,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/8	ТК 26/9	326,0 5	328,0 5	26	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	26,29	13,83	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 26/9	30 лет Победы 16	326,0 5	328,0 5	12	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	7,7	6,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/9	ТК 26/10	326,0 5	328,0 5	62	200	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	62,68	6,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 26/10	30 лет Победы 20	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7-0,8	непроходной канал	минвата	-	9,63	6,9	110/70
пос. Головное															
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/18	МБОУ СОШ № 8	326,0 5	328,0 5	56	100	0,7	непроходной канал	минвата	1970-1988	39,59	3,99	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I I/18	ТК Б I I/17	326,0 5	328,0 5	106	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	84,06	76,52	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I I/17	ТК Б I I/15	326,0 5	328,0 5	335	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	397,98	127,74	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I I/15	ТК Б I I/11	326,0 5	328,0 5	186	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	220,97	127,86	110/70
М	подающий обратный	П	ТК Б I I/11	ТК Б I I/12	326,0 5	328,0 5	106	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	107,17	85,06	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/12	ТК1	326,0 5	328,0 5	44	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,11	10,31	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1	Мендел еева 65	326,0 5	328,0 5	39	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	20,32	4,91	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/12	Мендел еева 65А	326,0 5	328,0 5	32	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	20,54	7,48	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК2	училищ е № 11	326,0 5	328,0 5	127	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	81,53	5,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б I I/12	ТК Б I I/13	326,0 5	328,0 5	105	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	106,15	67,29	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК Б II/13	кабельн ый участок	326,0 5	328,0 5	15	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,81	2,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б II/13	ТК Б II/14	326,0 5	328,0 5	75	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	75,82	64,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК Б II/14	ТК 4	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	22,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 4	Мендел еева 71	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 4	Мендел еева 73	326,0 5	328,0 5	10	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,07	5,51	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 4	ТК 5	326,0 5	328,0 5	115	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	81,30	11,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5	Мендел еева 75	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5	Мендел еева 77	326,0 5	328,0 5	25	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	5,51	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 4	ТК 6	326,0 5	328,0 5	226	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	190,97	42,24	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 6	Д/с № 12	326,0 5	328,0 5	35	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	18,23	0,7	110/70
Р	подающий обратный	П	Турген ева 1	весовая	326,0 5	328,0 5	86	150	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	72,67	39,39	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 6	ТК 7	326,0 5	328,0 5	163	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	137,73	39,25	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 7	ТК 8	326,0 5	328,0 5	53	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,78	39,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 8	ТК 9	326,0 5	328,0 5	20	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	2,56	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 9	ТК 11	326,0 5	328,0 5	62	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,80	0,68	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11	Подгор ного 4	326,0 5	328,0 5	18	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,38	1,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 8	ТК12	326,0 5	328,0 5	80	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	67,6	36,64	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК12	ТК13	326,0 5	328,0 5	128	125	0,7	непроходной канал	минвата	2001	101,50	24,8	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13	Пугаче ва 17	326,0 5	328,0 5	57	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	51,36	12,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13	Пугаче ва 15	326,0 5	328,0 5	52	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	36,76	12,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13	Пугаче ва 19	326,0 5	328,0 5	54	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,67	10,27	110/70

11 квартал

Р	подающий обратный	П	ТК 11/3	Чайков ского 16	326,0 5	328,0 5	32	80	0,7	непроходной канал	минвата	1967-1988	20,54	4,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/3	Склад- магазин	326,0 5	328,0 5	22	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,12	0,5	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/3	ТК 11/4	326,0 5	328,0 5	21	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	99,12	31,26	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/4	ТК 11/6	326,0 5	328,0 5	16	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,27	7,68	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/6	Мендел еева 36	326,0 5	328,0 5	60	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,26	3,76	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/3	ТК 11/7	326,0 5	328,0 5	70	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	55,51	23,58	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 11/7	Мендел еева 38	326,0 5	328,0 5	50	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,05	3,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 11/7	Мендел еева 40	326,0 5	328,0 5	25	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,82	20,26	110/70
Р	подающий обратный	П	Мендел еева 40	Мендел еева 42	326,0 5	328,0 5	75	125	0,7	надземная	минвата	-	33,6/23,62	8,29	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/1	ПАТО Дж	326,0 5	328,0 5	23	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,26	11,49	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/1	ПАТО УТЭП	326,0 5	328,0 5	10	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,21	0,8	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/1	ПАТО склад	326,0 5	328,0 5	25	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,02	0,06	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/1	ТК 11/2	326,0 5	328,0 5	33	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,19	10,63	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/2	ПАТО	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	9,79	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 11/2	ПАТО прачеч ная	326,0 5	328,0 5	20	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	0,84	110/70 -
Р	подающий обратный	А	ТК 11/7	ПАТО	326,0 5	328,0 5	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	1,76	110/70 -

15 А микрорайон

Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 1	ТК15а/ 2	326,0 5	328,0 5	65	300	0,7	непроходной канал	минвата	1980-1999	87,42	81,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 2	Б.Мира 28	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	7,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 2	ТК15а/ 4	326,0 5	328,0 5	65	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	87,42	81,9	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15a/ 7	TK15a/ 9	326,0 5	328,0 5	120	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	161,4	74,27	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 9	Б.Мира 30	326,0 5	328,0 5	76	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,8	11,95	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 7	Б.Мира 28А	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	2,57	7,64	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 5	Северн ая 4Б	326,0 5	328,0 5	53	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,03	10,23	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 5	TK15a/ 6	326,0 5	328,0 5	42	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,49	19,24	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 6	Северн ая 6	326,0 5	328,0 5	7	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,65	0,51	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 6	Северн ая 8	326,0 5	328,0 5	32	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	27,04	13,42	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 4	РЭУ-3	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	4,35	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 7	TK15a/ 8	326,0 5	328,0 5	67	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,61	30,69	110/70 -
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 8	Северн ая 6А	326,0 5	328,0 5	34	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,71	5,3	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 8	Северн ая 6Б	326,0 5	328,0 5	10	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,21	4,93	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 8	TK15a/ 9	326,0 5	328,0 5	15	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,16	61,86	110/70
М	подающий обратный	П	TK15a/ 1	TK15a/ 11	326,0 5	328,0 5	195	400	0,7	непроходной канал	минвата	-	316,87	229,56	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 11	ДС «Олим п»	326,0 5	328,0 5	110	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	92,95	18,33	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15a/ 11	TK15a/ 12	326,0 5	328,0 5	120	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	142,56	180,04	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 12	Б.Мира 30А	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	6,23	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 12	TK15a/ 13	326,0 5	328,0 5	70	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	83,16	150,58	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 13	Б.Мира 30Б	326,0 5	328,0 5	10	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,07	5,45	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 13	TK15a/ 14	326,0 5	328,0 5	75	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	89,1	135,39	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 14	Б.Мира 30Б	326,0 5	328,0 5	10	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,07	5,47	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 14	Б.Мира 32	326,0 5	328,0 5	30	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,56	140,84	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 14	TK15a/ 27	326,0 5	328,0 5	130	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	131,43	129,92	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 12	TK15a/ 16	326,0 5	328,0 5	98	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	82,81	23,23	110/70
Р	подающий обратный	А	TK15a/ 16	Маг.Ма гнит	326,0 5	328,0 5	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	2,4	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 16	ОАО «Тепло сеть»	326,0 5	328,0 5	40	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,72	20,83	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 17	Б.Мира 34	326,0 5	328,0 5	16	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,31	8,54	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 17	TK15a/ 18	326,0 5	328,0 5	88	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,49	16,98	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 18	Б.Мира 36	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	2,88	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15a/ 18	TK15a/ 19	326,0 5	328,0 5	63	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,23	10,9	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 19	Б.Мира 38	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	3,5	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 19	Б.Мира 40	326,0 5	328,0 5	118	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	99,71	7,4	110/70
Р	подающий обратный	А	TK15a/ 14	Автово кзал	326,0 5	328,0 5	125	100	0,7	надземная	минвата	-	49,75/32,37	6,43	110/70
Р	подающий обратный	А	TK15a/ 40	Магази н	326,0 5	328,0 5	15	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,12	110/70
Р	подающий обратный	А	TK15a/ 40	Бонус	326,0 5	328,0 5	90	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	46,89	6,66	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 40	Партиз анская 15	326,0 5	328,0 5	70	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	59,15	24,64	110/70
Р	подающий обратный	П	Партиз анская 15	TK15a/ 32	326,0 5	328,0 5	50	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	505,5	16,76	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 32	Партиз анская 11	326,0 5	328,0 5	12	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,48	15,32	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 32	TK15a/ 31	326,0 5	328,0 5	92	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	93,01	52,08	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 31	Партиз анская 11А	326,0 5	328,0 5	12	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,48	6,25	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 31	TK15a/ 30	326,0 5	328,0 5	50	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,55	38,33	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 30	Партиз анская 9А	326,0 5	328,0 5	16	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,17	9,8	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 30	TK15a/ 29	326,0 5	328,0 5	60	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,07	48,13	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15a/ 29	Партиз анская 9Б	326,0 5	328,0 5	54	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,67	2,6	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 27	TK15a/ 28	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	20,24	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 28	Северн ая 10	326,0 5	328,0 5	12	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,7	8,72	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 28	Северн ая 12	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	8,6	110/70
Р	подающий обратный	П	Северн ая 12	Партиз анская 9Б	326,0 5	328,0 5	143	200	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	144,57	98,24	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 22	Партиз анская 15А	326,0 5	328,0 5	15	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,6	11,75	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 22	Б.Мира 40А	326,0 5	328,0 5	80	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,56	5,57	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 22	TK15a/ 23	326,0 5	328,0 5	81	150	0,7	непроходной канал	ППУ	2012	68,44	37,1	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 23	Б.Мира 38А	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	9,74	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 24	Б.Мира 36А	326,0 5	328,0 5	20	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,14	9,41	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 24	TK15a/ 25	326,0 5	328,0 5	70	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	21,49	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 25	Д/с № 42	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	4,34	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 25	TK15a/ 26	326,0 5	328,0 5	100	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	84,5	51,32	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 26	TK15a/ 27	326,0 5	328,0 5	60	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,7	51,64	110/70

Р	подающий обратный	П	Б.Мира 32	Б.Мира 34А	326,0 5	328,0 5	40	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,72	4,87	110/70
Р	подающий обратный	П	Б.Мира 34А	Д/с № 40	326,0 5	328,0 5	50	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	4,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКП/23	ТК15а/ 37	326,0 5	328,0 5	115	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	97,17	52,67	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 37	ТК15а/ 36	326,0 5	328,0 5	97	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	81,96	44,43	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 36	Интер 1	326,0 5	328,0 5	16	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	13, 52	7,33	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 36	Интер 3	326,0 5	328,0 5	25	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,12	11,45	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 38	Сельхо зтехник а	327,6	327,8 8	65	80	0,7	бесканальна я	ППУ	2009	41,73	12,54	110/70
Р	подающий обратный	П	Интер 1	Северн ая 18	326,0 5	328,0 5	68	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	57,46	31,14	110/70
Р	подающий обратный	П	Северн ая 18	Северн ая 16	326,0 5	328,0 5	30	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,35	13,74	110/70
Р	подающий обратный	П	Интер 3	Интер 3А	326,0 5	328,0 5	43	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	36,33	19,69	110/70
Р	подающий обратный	П	Интер 3А	Северн ая 18А	326,0 5	328,0 5	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	16,02	110/70
М	подающий обратный	П	ТКП/23	ТК15а/ 35	326,0 5	328,0 5	911	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	1778,27	2541,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 35	МБОУ СОШ № 15	326,0 5	328,0 5	264	100	0,7	надземная	минвата	-	105,07/68,38	141	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15а/ 35	сан. «Журав лик»	326,0 5	328,0 5	763	100	0,7	надземная	минвата	-	303,67\197,6 2	407,44	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15a/ 35	Д/с № 42	326,0 5	328,0 5	379	100	0,7	надземная	минвата	-	150,84/98,16	202,39	110/70
Р	подающий обратный	П	сан. «Журав лик»	TK15a/ 33	326,0 5	328,0 5	360	200	0,7	надземная	минвата	-	194,04/137,8 8	247,32	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 33	TK15a/ 34	326,0 5	328,0 5	138	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	139,52	94,81	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 34	Партиз анская 7Б	326,0 5	328,0 5	5	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,53	2,67	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 34	Партиз анская 7	326,0 5	328,0 5	94	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	66,46	50,20	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15a/ 33	Партиз анская 7А	326,0 5	328,0 5	124	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	87,67	66,22	110/70
Р	подающий обратный	П	Партиз анская 7	Партиз анская 5	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	21,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК	Партиз анская 3	326,0 5	328,0 5	20	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,14	10,68	110/70
Р	подающий обратный	П	Партиз анская 7А	Интер.1	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	21,36	110/70

1-й микрорайон

Р	подающий обратный	П	TKI/18	TK1/1	326,0 5	328,0 5	90	250	0,7	непроходной канал	минвата	1960-1980	106,92	124,49	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/1	TK1/3	326,0 5	328,0 5	30	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	30,33	104,19	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/3	TK1/5	326,0 5	328,0 5	30	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,36	89,38	110/70
Р	подающий обратный	П	TK1/5	Гагари на 26	326,0 5	328,0 5	20	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,42	5,6	110/70

	Р	подающий обратный	П	ТК1/5	б.Мира 12	326,0 5	328,0 5	48	80	0,7	непроходной канал	минвата	--	30,82	9,31	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/4	Гагари на 24	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	5,5	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/5	ТК1/6	326,0 5	328,0 5	58	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,01	83,78	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/6	ТК1/7	326,0 5	328,0 5	58	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,01	83,78	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/7	Гагари на 28	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	7,11	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/6	ТК1/8	326,0 5	328,0 5	45	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,02	76,76	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/8	Бульва р Мира 10	326,0 5	328,0 5	8	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,14	5,49	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/8	мини- рынок	326,0 5	328,0 5	90	50		бесканально	ППУ	2013	46,89	6,66	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/8	ТК1/9	326,0 5	328,0 5	80	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	67,6	71,18	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/9	Бульва р Мира 8	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	9,11	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/9	к-тр «Мир»	326,0 5	328,0 5	8	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,14	3,11	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/9	ТК1/11	326,0 5	328,0 5	85	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	71,82	58,96	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/11	Бульва р Мира 18А	326,0 5	328,0 5	160	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	83,36	3,41	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/11	ТК1/10	326,0 5	328,0 5	30	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	11,05	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК1/10	Бульва р Мира 6	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/10	Бульва р Мира 4	326,0 5	328,0 5	60	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,52	5,48	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/11	ТК1/13	326,0 5	328,0 5	75	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	63,37	44,5	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/13	Д\с № 22	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	4,81	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/13	ТК1/14	326,0 5	328,0 5	40	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,8	39,69	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/14	Бульва р Мира 2	326,0 5	328,0 5	75	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,15	3,7	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/14	Мендел еева 24	326,0 5	328,0 5	10	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,42	8,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/14	Мендел еева 22	326,0 5	328,0 5	95	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	67,07	17,75	110/70
Р	подающий обратный	П	Мендел еева 22	Мендел еева 20	326,0 5	328,0 5	85	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	60,1	12,11	110/70
Р	подающий обратный	П	Мендел еева 20	Мендел еева 18	326,0 5	328,0 5	95	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	60,99	6,47	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/1	магазин	326,0 5	328,0 5	20	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,42	2,65	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК1/3	ТК1/2А	326,0 5	328,0 5	15	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,6	8,01	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/2А	ГРП	326,0 5	328,0 5	10	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,42	1,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/3	ТК1/2	326,0 5	328,0 5	62	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,83	17,65	110/70

	Р	подающий обратный	П	ТК1/2	Гагари на 30	326,0 5	328,0 5	45	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	23,44	5,56	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/2	Гагари на 32	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,58	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/2	Гагари на 34	326,0 5	328,0 5	65	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,73	5,58	110/70
	М	подающий обратный	П	ТК1/18	ТК1/20/ ТК1/21	326,0 5	328,0 5	160	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	312,32	339,43	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/20	ТК1/15	326,0 5	328,0 5	172	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	204,34	246,07	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/15	Гагари на 36	326,0 5	328,0 5	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	7,35	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/15	ТК1/16	326,0 5	328,0 5	70	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	83,16	238,72	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/16	ТК1/17	326,0 5	328,0 5	45	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,46	227,65	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/17	ТК1/18	326,0 5	328,0 5	130	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	131,43	227,65	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/18	МБОУ гимназ ия № 10	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	5,77	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/18	ТК1/19	326,0 5	328,0 5	80	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	80,88	221,88	110/70 -
	Р	подающий обратный	А	ТК1/19	гостини ца	326,0 5	328,0 5	45	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,89	8,28	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/19	ТК1/32	326,0 5	328,0 5	37	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	65,34	213,6	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК1/32	ТК1/31	326,0 5	328,0 5	55	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	65,34	213,6	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК1/31	Мендел еева 14	326,0 5	328,0 5	20	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,14	6,52	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/21	ТК1/20	326,0 5	328,0 5	230	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	273,24	93,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/20	Гагари на 38	326,0 5	328,0 5	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	5,41	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/20	Гагари на 40	326,0 5	328,0 5	60	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,52	5,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/21	Гагари на 42	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	7,53	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/21	ТК1/22	326,0 5	328,0 5	27	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,08	57,18	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/23	ТК1/24	326,0 5	328,0 5	65	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	51,54	28,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/23	Гагари на 42А	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/24	ТК1/25	326,0 5	328,0 5	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	11,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/24	Линейн ая 21А	326,0 5	328,0 5	70	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	36,47	5,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/25	Гагари на 46	326,0 5	328,0 5	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	6,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/25	ТК1/26	326,0 5	328,0 5	61	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,13	32,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/26	Линейн ая 12А	326,0 5	328,0 5	5	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	2,6	0,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/25	Гагари на 44	326,0 5	328,0 5	50	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	9,65	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК1/20	Дет.сад № 10	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	4,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/20	Мендел еева 10А	326,0 5	328,0 5	125	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	148,5	52,24	110/70
Р	подающий обратный	П	Мендел еева 10А	ТК1/32	326,0 5	328,0 5	54	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	64,15	45,55	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/32	ТК1/30	326,0 5	328,0 5	70	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	45,55	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/30	Мендел еева 12	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	7,18	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/30	ТК1/29	326,0 5	328,0 5	60	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,7	31,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/29	Мендел еева 10	326,0 5	328,0 5	40	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,68	7,18	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/29	ТК1/28	326,0 5	328,0 5	60	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,7	31,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/28	Мендел еева 8	326,0 5	328,0 5	45	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,81	7,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/28	Линейн ая 19А	326,0 5	328,0 5	36	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,45	24,11	110/70
Р	подающий обратный	П	Линейн ая 19А	ТК1/27	326,0 5	328,0 5	55	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,88	18,64	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК1/27	Линейн ая 19	326,0 5	328,0 5	25	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,05	5,39	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК1/27	Линейн ая 21	326,0 5	328,0 5	47	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,23	13,25	110/70
Р	подающий обратный	П	Линейн ая 21	Гагари на 48	326,0 5	328,0 5	38	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,87	5,87	110/70

Р	подающий обратный	А	TK1/28	торгов ый центр «Премь ер»	326,0 5	328,0 5	133	100	0,7	непроходной канал	минвата	2012	94,03	71,02	110/70
2-й микрорайон															
Р	подающий обратный	П	TK 2/1	TK 2/2	326,0 5	328,0 5	50	200	0,7	непроходной канал	минвата	1960-1970	50,55	81,27	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/2	TK 2/3	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	76,57	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/2	Мендел еева 3 (1 ввод)	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	4,7	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/3	Мендел еева 3 (2 ввод)	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	4,71	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/3	TK 2/4	326,0 5	328,0 5	80	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	80,88	71,86	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/4	Мендел еева 1	326,0 5	328,0 5	60	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,52	6,95	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/4	TK 2/5	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	64,91	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/5	TK 2/3	326,0 5	328,0 5	60	200	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	60,66	56,22	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/5	Линейн ая 13	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	8,69	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/3	Линейн ая 11	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	7,36	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/3	TK 2/6	326,0 5	328,0 5	90	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	90,99	46,86	110/70
Р	подающий обратный	П	TK 2/6	TK 2/7	326,0 5	328,0 5	90	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	90,99	48,86	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 2/6	Линейн ая 9	326,0 5	328,0 5	70	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	6,64	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/7	Линейн ая 7	326,0 5	328,0 5	48	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	30,82	6,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/7	ТК 2/8	326,0 5	328,0 5	85	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	67,40	35,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/8	Линейн ая 5	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	6,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/8	ТК 2/9	326,0 5	328,0 5	55	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,88	28,38	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/9	Линейн ая 3	326,0 5	328,0 5	40	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	2,57	7,35	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/9	ТК 2/10	326,0 5	328,0 5	50	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,35	21,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/10	Линейн ая 1/9	326,0 5	328,0 5	45	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,89	4,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/10	ТК 2/11	326,0 5	328,0 5	20	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,14	10,53	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/11	Линейн ая 1/9	326,0 5	328,0 5	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	4,74	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 2/11	Белово 7	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,79	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/1	Дет.сад № 23	326,0 5	328,0 5	52	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,38	6,65	110/70
Р	подающий обратный	П	Дет.сад № 23	Дет.сад № 30	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	2,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/1	ТК 2/15	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	66,79	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 2/15	ТК 2/14	326,0 5	328,0 5	75	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,02	11,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/14	МБОУ СОШ № 11	326,0 5	328,0 5	75	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,15	6,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/14	ТК 2/13	326,0 5	328,0 5	105	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	88,72	39,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/13	Дет.сад № 28	326,0 5	328,0 5	26	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,55	4,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/13	ТК 2/12	326,0 5	328,0 5	130	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	109,85	35,68	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/12	Белово 5	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	6,26	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК 2/12	Белово 5А	326,0 5	328,0 5	53	70	0,7	бесканальна я	ППУ	2012	34,03	9,75	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/15	Мендел еева 5	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,75	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/15	ТК 2/17	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	66,79	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК	Мендел еева 5 (2 ввод)	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	66,79	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 2/17	ТК 2/19	326,0 5	328,0 5	75	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,02	11,2	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 2/19	Мендел еева 7А	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,78	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/19	ТК 2/20	326,0 5	328,0 5	105	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	88,72	39,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/20	Мендел еева 12А	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,97	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 2/20	ТК 2/21	326,0 5	328,0 5	45	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,68	18,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/21	Пл. 50 лет Октябр я 8	326,0 5	328,0 5	35	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,75	9,44	110/70
Р	подающий обратный	П	Пл. 50 лет Октябр я 8	Пл. 50 лет Октябр я 10	326,0 5	328,0 5	20	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	5,45	110/70
Р	подающий обратный	П	Пл. 50 лет Октябр я 8	Пл. 50 лет Октябр я 8А	326,0 5	328,0 5	45	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	23,44	0,72	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/21	Пл. 50 лет Октябр я 10А	326,0 5	328,0 5	150	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	78,15	0,72	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/20	Пл. 50 лет Октябр я 12	326,0 5	328,0 5	175	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	123,72	14,64	110/70
Р	подающий обратный	П	Пл. 50 лет Октябр я 12	Пл. 50 лет Октябр я 14-	326,0 5	328,0 5	25	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,05	5,22	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/21	ТК 2/- 22	326,0 5	328,0 5	50	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,21	5,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/22	Пл. 5-0 лет Октябр я 6А	326,0 5	328,0 5	55	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	5,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/15	ТК 2/16	326,0 5	328,0 5	65	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,86	0,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/16	Д.кухня	326,0 5	328,0 5	15	32	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,81	0,21	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/16	Рентген	326,0 5	328,0 5	20	32	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,42	1,25	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 2/15	ТК 2/17	326,0 5	328,0 5	75	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,02	11,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/17	ТК 2/18	326,0 5	328,0 5	85	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	54,57	6,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/18	Мендел еева 7	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	4,88	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/18	Мендел еева 9	326,0 5	328,0 5	85	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	54,57	6,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/12	ТК 2/23	326,0 5	328,0 5	115	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	91,19	29,42	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/23	Белово 3	326,0 5	328,0 5	80	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,56	14,18	110/70
Р	подающий обратный	П	Белово 3	Белово 1/2	326,0 5	328,0 5	83	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,29	5,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 2/23	Пл. 50 лет Октябр я 4	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	10,3	110/70
Р	подающий обратный	П	Пл. 50 лет Октябр я 4	Пл. 50 лет Октябр я 6	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	5,34	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 1/14	ДК Химико в	326,0 5	328,0 5	430	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	304,01	9,53	110/70

15-й микрорайон

Р	подающий обратный	П	ТКИ/18	ТК 15/1	326,0 5	328,0 5	25	200	0,7	непроходной канал	минвата	1980-1999	202,2	78,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/1	Гагари на 15	326,0 5	328,0 5	10	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,42	5,45	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/1	Гагари на 17	326,0 5	328,0 5	10	30	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,21	6,63	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 15/1	ТК 15/2	326,0 5	328,0 5	40	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,44	66,91	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/2	Б.Мира 14	326,0 5	328,0 5	50	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	6,47	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/1	ТК 15/3	326,0 5	328,0 5	75	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	75,82	66,91	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/3	ТК 15/4	326,0 5	328,0 5	65	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	65,71	55,55	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/4	б.Мира 16	326,0 5	328,0 5	60	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,52	7,42	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/4	Б.Мира 18	326,0 5	328,0 5	70	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,77	48,13	110/70
Р	подающий обратный	П	Б.Мира 18	ТК 15/5	326,0 5	328,0 5	25	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,82	36,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/5	Б.Мира 20	326,0 5	328,0 5	55	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,88	18,14	110/70
Р	подающий обратный	П	Б.Мира 20	Б.Мира 22	326,0 5	328,0 5	85	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	54,57	7,47	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 15/3	ОДУ	326,0 5	328,0 5	70	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	4,89	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/5	ТК 15/7	326,0 5	328,0 5	125	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	99,12	18,18	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/7	Б.Мира 18А	326,0 5	328,0 5	5	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,53	8,89	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/7	Б.Мира 20А	326,0 5	328,0 5	55	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,88	9,29	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК I/ 16	ТК 15/8	326,0 5	328,0 5	40	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,8	23,56	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 15/8	ТК 15/9	326,0 5	328,0 5	90	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	71,37	23,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/9	общее НЭТ	326,0 5	328,0 5	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	10,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/9	учебны й корпус НЭТ	326,0 5	328,0 5	50	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	6,12	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/9	ДК «Энерг етик»	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	3,72	110/70
М	подающий обратный	П	ТКИ I//16	ТКИ I//17	326,0 5	328,0 5	375	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	732	1046,4 4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ I//17	Северн ая 5	326,0 5	328,0 5	104	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	66,77	5,76	110/70
М	подающий обратный	П	ТКИ I//17	ТКИ I//19	326,0 5	328,0 5	20	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,04	962,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ I//19	Северн ая 7	326,0 5	328,0 5	15	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,82	119,9	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/10	ТК 15/11	326,0 5	328,0 5	83	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	83,91	102,02	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 15/11	ТК 15/12	326,0 5	328,0 5	76	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	76,84	86,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/11	Северн ая 7А	326,0 5	328,0 5	213	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	150,59	15,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/12	Северн ая 7Б	326,0 5	328,0 5	20	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,9	15,72	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/12	ТК 15/13	326,0 5	328,0 5	50	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,55	70,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 15/13	Д/с № 26	326,0 5	328,0 5	68	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,43	3,88	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 15/13	МБОУ СОШ № 12	326,0 5	328,0 5	54	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,67	5,51	110/70
Р	подающий обратный	П	Северн ая 7	Северн ая 9	326,0 5	328,0 5	45	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,81	6,08	110/70
М	подающий обратный	П	ТКИ I/19	ТКИ I/23	326,0 5	328,0 5	490	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	956,48	852,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ I/23	Гагари на 37	326,0 5	328,0 5	100	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	79,3	57,03	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 37	Гагари на 35	326,0 5	328,0 5	25	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,67	5,72	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 37	ТК15/2 6	326,0 5	328,0 5	125	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	88,37	41,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/2 6	Северн ая 13	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	5,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ/18	ТКИ/22	326,0 5	328,0 5	500	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	976	1395,0 0	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКИ/22	ТК15/1 7	326,0 5	328,0 5	156	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	157,72	107,17	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 8	Гагари на 25	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	8,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 9	Гагари на 23Б	326,0 5	328,0 5	13/27	80	0,7	непроходной канал	ППУ/ми нвата	-	19,26	5,79	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 23Б	Гагари на 25	326,0 5	328,0 5	121	150	0,7	бесканальна я	ППУ	2012	102,24	55,42	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/2 3	ТК15/2 4	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	21,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/2 4	Северн ая 13А	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	6,93	2,89	110/70

Р	подающий обратный	П	TK15/2 4	TK15/2 5	326,0 5	328,0 5	45	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,81	14,43	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 5	Д/с № 25	326,0 5	328,0 5	60	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,26	4,42	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/1 8	TK15/1 9	326,0 5	328,0 5	52	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,94	26,18	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 6	TK15/2 3	326,0 5	328,0 5	110	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	77,77	36,17	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 3	TK15/2 2	326,0 5	328,0 5	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	21,36	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 2	Гагари на 33	326,0 5	328,0 5	20	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,14	9,21	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 2	Гагари на 31	326,0 5	328,0 5	65	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,95	5,6	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 1	TK15/2 0	326,0 5	328,0 5	50	100	0,7	бесканальна я	ППУ	2009	35,35	14,52	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 0	Гагари на 29	326,0 5	328,0 5	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	8,96	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 0	Гагари на 27	326,0 5	328,0 5	85	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	54,57	5,56	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 1	Гагари на 25А	326,0 5	328,0 5	81	150	0,7	непроходной канал	ППУ	2011	68,44	37,1	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/2 1	TK15/1 9	326,0 5	328,0 5	80	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	67,6	20,39	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/1 7	TK15/1 8	326,0 5	328,0 5	68	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	57,46	35,17	110/70
Р	подающий обратный	П	TK15/1 7	TK15/1 6	326,0 5	328,0 5	80	150		непроходной канал	минвата	-	67,6	40,47	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК15/1 6	ТК15/1 5	326,0 5	328,0 5	98	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	62,92	6,41	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 5	ТК15/1 4	326,0 5	328,0 5	107	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	68,69	20,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 7	ТК15/1 5	326,0 5	328,0 5	58	150	0,7	бесканальна я	ППУ	2008	49,01	26,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 6	Гагари на 23 (1 ввод)	326,0 5	328,0 5	22	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,12	4,25	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 5	Гагари на 23 (2 ввод)	326,0 5	328,0 5	22	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,12	4,25	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК маг.Ма гнит	Д/с № 31	326,0 5	328,0 5	77	32	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,12	5,70	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 4	Д/с № 31	326,0 5	328,0 5	116	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	82,01	61,94	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 4	ТК маг.Ма гнит	326,0 5	328,0 5	97	32	0,7	непроходной канал	минвата	-	50,54	7,18	110/70
Р	подающий обратный	А	ТК маг.Ма гнит	маг.Ма гнит	326,0 5	328,0 5	48	32	0,7	непроходной канал	минвата	-	0,25	3,55	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК15/1 4	Гагари на 21	326,0 5	328,0 5	5	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,53	2,67	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 21	Гагари на 19	326,0 5	328,0 5	35	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,74	18,69	110/70

3-й микрорайон

Р	подающий обратный	П	ТКП/32	ТК1/3	326,0 5	328,0 5	360	300	0,7	непроходной канал	минвата	1970-1996	484,2	192,04	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК1/3	ТК2/3	326,0 5	328,0 5	60	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	80,7	188,27	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК2/3	ТК3/3	326,0 5	328,0 5	40	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,44	72,38	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК3/3	ТК4/3	326,0 5	328,0 5	44	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,48	48,58	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК4/3	Гагари на 49	326,0 5	328,0 5	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	3,77	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК3/3	Гагари на 47А	326,0 5	328,0 5	52	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	36,76		110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 47А	ТК13/3	326,0 5	328,0 5	30	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	5,72	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13/3	Гагари на 47 (1 ввод)	326,0 5	328,0 5	55	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	9,0	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13/3	Гагари на 47 (2 ввод)	326,0 5	328,0 5	81	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	57,27	2,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК13/3	ТК5/3	326,0 5	328,0 5	76	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	53,73	17,32	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК5/3	Гагари на 47 (3 ввод)	326,0 5	328,0 5	55	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,31	6,48	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК4/3	ТК4а/3	326,0 5	328,0 5	60	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	80,7	188,27	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК4а/3	Гагари на 47Б	326,0 5	328,0 5	15	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,65	107,11	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК4а/3	ТК6/3	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	8,78	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК6/3	ТК7/3	326,0 5	328,0 5	90	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	90,99	107,69	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК7/3	ТК8/3	326,0 5	328,0 5	37/26	100	0,7	непроходной канал	ППУ/ми нвата	-	44,54	10,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК8/3	Гагари на 45	326,0 5	328,0 5	14	80	0,7	непроходной канал	ППУ	2011	8,99	5,43	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК8/3	Гагари на 43	326,0 5	328,0 5	25	80	0,7	непроходной канал	ППУ	2011	16,06	5,5	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК7/3	Гагари на 43А	326,0 5	328,0 5	45	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,81	5,78	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 43Б	Степна я 4А	326,0 5	328,0 5	74	200	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	74,81	50,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК7/3	ТК9/3	326,0 5	328,0 5	3	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,03	87,98	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК9/3	ТК10/3	326,0 5	328,0 5	76	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	76,84	70,0	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК10/3	Револью ционна я 24	326,0 5	328,0 5	24	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	20,28	52,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК10/3	ТК11/3	326,0 5	328,0 5	18	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,21	17,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК11/3	ТК12/3	326,0 5	328,0 5	56	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	47,32	13,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК11/3	Гагари на 41	326,0 5	328,0 5	20	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,42	4,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК12/3	Гагари на 41	326,0 5	328,0 5	20	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	4,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК12/3	Гагари на 39	326,0 5	328,0 5	54	100	0,7	бесканальна я	ППУ	2013	38,18	28,84	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК12/3 а	Гагари на 39 (торгов ый	326,0 5	328,0 5	45	80	0,7	бесканально	ППУ	2013	28,89	8,68	110/70 -

					центр)											
	Р	подающий обратный	П	TK9/3	TK29/3	326,0 5	328,0 5	129	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	109,00	14,98	110/70 -
	Р	подающий обратный	П	TK29/3	Револу ционна я 26	326,0 5	328,0 5	32	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,67	5,38	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK29/3	TK27/3	326,0 5	328,0 5	100	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	84,5	9,6	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK27/3	Револу ционна я 28	326,0 5	328,0 5	9	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,78	9,6	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK27/3	TK28/3	326,0 5	328,0 5	152	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	128,44	69,62	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK28/3	Револу ционна я 30	326,0 5	328,0 5	135	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	114,07	61,83	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK8/3	TK16/3	326,0 5	328,0 5	40	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,44	72,38	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK16/3	TK17/3	326,0 5	328,0 5	44	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,48	48,58	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK17/3	дет.сад № 50	326,0 5	328,0 5	65	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,73	3,76	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK17/3	TK18/3	326,0 5	328,0 5	85	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	71,82	38,93	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK18/3	TK19/3	326,0 5	328,0 5	297	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	300,27	44,82	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK19/3	дет.сад № 49	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	3,97	110/70
	Р	подающий обратный	П	TK19/3	TK21/3	326,0 5	328,0 5	25	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,12	21,42	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК21/3	Степна я 4А	326,0 5	328,0 5	12	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,7	5,15	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК21/3	Степна я 6А	326,0 5	328,0 5	17	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,91	5,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК21/3	ТК22/3	326,0 5	328,0 5	46	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,87	10,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК22/3	Степна я 4	326,0 5	328,0 5	85	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	60,1	4,97	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК22/3	Степна я 6	326,0 5	328,0 5	38	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,4	5,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК24/3	ТК25/3	326,0 5	328,0 5	30	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	30,33	19,43	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/3	дет.сад № 45	326,0 5	328,0 5	18	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,56	3,97	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК25/3	ТК26/3	326,0 5	328,0 5	42	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,49	15,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК26/3	Степна я 2Б	326,0 5	328,0 5	45	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,89	5,31	110/70
Р	подающий обратный	П	Степна я 2Б	Степна я 2	326,0 5	328,0 5	128	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	82,18	5,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК26/3	Степна я 2А	326,0 5	328,0 5	36	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	23,11	4,5	110/70
М	подающий обратный	П	ТКП/32	ТКП/37	326,0 5	328,0 5	242	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	472,38	375,19	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКП/32	ТК2/3	326,0 5	328,0 5	226	300	0,7	непроходной канал	ППУ	2010	303,97	133,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТКП/37	ТК30/3	326,0 5	328,0 5	195	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	197,14	83,12	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК30/3	ТК31/3	326,0 5	328,0 5	75	150	0,7	непроходной канал	минвата	--	63,37	25,04	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК31/3	ТК32/3	326,0 5	328,0 5	75	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	63,37	25,04	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК32/3	Гагари на 53	326,0 5	328,0 5	15	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	6,51	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК31/3	ТК36/3	326,0 5	328,0 5	138	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	139,52	51,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК36/3	МБОУ СОШ № 18	326,0 5	328,0 5	68	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,08	12,16	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 53Б	ТК39/3	326,0 5	328,0 5	228	200	0,7	бесканально	ППУ	2010	230,51	156,64	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК33/3	ТК34/3	326,0 5	328,0 5	75	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	63,37	25,04	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК34/3	Гагари на 55	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	8,3	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК34/3	ТК35/3	326,0 5	328,0 5	76	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	64,22	16,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК35/3	Гагари на 55А	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	8,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК35/3	ТК60/3	326,0 5	328,0 5	73	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	61,68	8,37	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК60/3	Детская п-ка	326,0 5	328,0 5	155	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	130,97	70,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК36/3	ТК38/3	326,0 5	328,0 5	187	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	158,01	39,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК40/3	ТК41/3	326,0 5	328,0 5	68	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,66	10,47	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК41/3	Степна я 6Б	326,0 5	328,0 5	30	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	1,56	5,18	110/70
Р	подающий обратный	П	Степна я 6Б	Степна я 8	326,0 5	328,0 5	41	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,32	5,29	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК42/3	Степна я 8Б	326,0 5	328,0 5	16	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,27	5,28	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК42/3	ТК43/3	326,0 5	328,0 5	43	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	36,33	23,48	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК43/3	Степна я 8Б (2 ввод)	326,0 5	328,0 5	16	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,27	5,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК43/3	ТК64/3	326,0 5	328,0 5	59	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,85	18,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК64/3	Степна я 10А	326,0 5	328,0 5	60	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	38,52	7,38	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК64/3	Степна я 8А	326,0 5	328,0 5	33	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,19	4,83	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК64/3	ТК44/3	326,0 5	328,0 5	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	5,99	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК44/3	Степна я 10	326,0 5	328,0 5	13	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,35	2,51	110/70
Р	подающий обратный	П	Степна я 10	Степна я 12	326,0 5	328,0 5	14	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,99	4,79	110/70
Р	подающий обратный	П	Степна я 12	ТК45/3	326,0 5	328,0 5	43	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,4	0,21	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК45/3	ТК46/3	326,0 5	328,0 5	81	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	64,23	5,0	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК46/3	аптека	326,0 5	328,0 5	36	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	18,76	0,89	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК46/3	Степна я 14	326,0 5	328,0 5	18	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,73	5,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК46/3	ТК47/3	326,0 5	328,0 5	96	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	76,13	11,6	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК47/3	Степна я 16	326,0 5	328,0 5	14	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	8,99	5,51	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК47/3	ТК49/3	326,0 5	328,0 5	123	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	103,93	17,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК49/3	ТК48/3	326,0 5	328,0 5	16	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,18	18,07	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК48/3	Гагари на 57А	326,0 5	328,0 5	107	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	90,41	3,77	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК48/3	Нарсуд	326,0 5	328,0 5	7	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	3,65	2,09	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК48/3	Степна я 16А	326,0 5	328,0 5	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	5,51	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 57А	Дет.сад № 41	326,0 5	328,0 5	80	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	51,36	3,77	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 57А	ТК62/3	326,0 5	328,0 5	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	5,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК62/3	ТК57/3	326,0 5	328,0 5	67	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,61	11,72	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК57/3	Админ истрац ия города	326,0 5	328,0 5	20	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	3,71	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК57/3	ТК57А/ 3	326,0 5	328,0 5	48	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,56	15,43	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК57А/ 3	ТК59/3	326,0 5	328,0 5	118	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	119,3	108,92	110/70

Р	подающий обратный	П	TK59/3	TK56/3	326,0 5	328,0 5	11	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,06	12,74	110/70
Р	подающий обратный	П	TK56/3	Гагари на 59А	326,0 5	328,0 5	37	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,28	6,11	110/70
Р	подающий обратный	П	TK56/3	TK54/3	326,0 5	328,0 5	41	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,45	96,18	110/70
Р	подающий обратный	П	TK54/3	TK55/3	326,0 5	328,0 5	50	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,25	27,19	110/70
Р	подающий обратный	П	TK55/3	Калини на 53/1	326,0 5	328,0 5	76	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,79	11,59	110/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 53/1	Калини на 53/2	326,0 5	328,0 5	47	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,71	15,6	110/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 53/2	Калини на 53/3	326,0 5	328,0 5	66	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	55,77	7,8	110/70
Р	подающий обратный	П	TK54/3	Гагари на 59В	326,0 5	328,0 5	34	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,37	43,43	110/70
Р	подающий обратный	П	TK54/3	TK55/3	326,0 5	328,0 5	82	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	82,90	68,99	110/70
Р	подающий обратный	П	TK55/3	Гагари на 59Б	326,0 5	328,0 5	39	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,04	6,63	110/70
Р	подающий обратный	П	TK55/3	TK52/3	326,0 5	328,0 5	46	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,52	25,22	110/70
Р	подающий обратный	П	TK52/3	Степна я 18А	326,0 5	328,0 5	28	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,98	7,83	110/70
Р	подающий обратный	П	TK52/3	Степна я 18	326,0 5	328,0 5	34	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,83	6,29	110/70
Р	подающий обратный	П	TK52/3	Степна я 20	326,0 5	328,0 5	74	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	47,51	4,36	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК52/3	Степна я 18Б	326,0 5	328,0 5	25	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,05	6,74	110/70
5-й микрорайон															
Р	подающий обратный	П	ТК П/31	ТК 5/1	326,6 2	328,1 8	285	300	0,7	непроходной канал	минвата	1970-1996	383,32	167,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/1	Грозле ктросет ь	328,0 1	327,8 6	50	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,25	24,25	110/70
М	подающий обратный	П	ТК П/31	ТК П/34	328,1 4	328,2 8	160	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	312,32	532,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК П/34	ТК 5/2	327,0 0	328,0 0	10	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,45	157,44	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/2	Гагари на 54	327,0 0	328,0 0	45	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,68	13,63	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/2	Гагари на 56	327,0 0	328,0 0	25	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,62	143,81	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 56	ТК 5/3	327,0 0	328,0 0	15	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,67	9,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/3	ТК 5/5	327,0 0	328,0 0	85	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	71,82	38,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/5	Револю ционна я 18	327,0 0	328,0 0	15	40	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,81	1,11	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/5	Револю ционна я 14А	327,0 0	328,0 0	18	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,73	6,87	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 56	Револю ционна я 14А	327,0 0	328,0 0	10	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	11,88	118,44	110/70
Р	подающий обратный	П	Револю ционна я 14А	ТК 5/10	327,0 0	328,0 0	173	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	205,52	118,44	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 5/10	ТК 5/11	327,0 0	328,0 0	65	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	65,71	54,54	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/11	Револю ционна я 12	327,0 0	328,0 0	6	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	2,47	10,49	110/70
Р	подающий обратный	П	Револю ционна я 12	ТК 5/13	327,0 0	328,0 0	200	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	202,2	44,05	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/13	Д\с № 49	327,0 0	328,0 0	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	3,44	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/13	Бойлер ная	327,0 0	328,0 0	15	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,16	40,6	110/70
Р	подающий обратный	П	Бойлер ная	ТК 5/15	327,0 0	328,0 0	10	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,07	24,29	110/70
Р	подающий обратный	П	Бойлер ная	ТК 5/14	327,0 0	328,0 0	70	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	44,94	18,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/14	Револю ционна я 10	327,0 0	328,0 0	50	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	5,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/14	Револю ционна я 8	327,0 0	328,0 0	42	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,96	4,06	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/15	ТК 5/16	327,0 0	328,0 0	91	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	64,34	18,46	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/16	Револю ционна я 8	327,0 0	328,0 0	30	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	2,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/16	Револю ционна я 6	327,0 0	328,0 0	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	12,59	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/16	Револю ционна я 8А	327,0 0	328,0 0	21	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	13,48	3,84	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/15	Револю ционна я 8Б	327,0 0	328,0 0	53	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	34,03	5,83	110/70

Р	подающий обратный	П	Револю ционна я 8Б	Фрунзе 1	327,0 0	328,0 0	90	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	63,63	48,06	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/10	Револю ционна я 12А	327,0 0	328,0 0	15	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,60	8,71	110/70
Р	подающий обратный	П	Револю ционна я 12А	Револю ционна я 10Б	327,0 0	328,0 0	44	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	31,12	23,5	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 5/10	ТК 5/8	327,0 0	328,0 0	64	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	76,03	47,04	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 5/8	Гагари на 56Б	327,0 0	328,0 0	65	70	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,73	8,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/8	ТК 5/7	327,0 0	328,0 0	33	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,20	24,92	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 56	Гагари на 56А	327,0 0	328,0 0	45	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,89	9,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/7	ТК 5/6	327,0 0	328,0 0	106	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	126	3,86	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/6	Гагари на 58	327,0 0	328,0 0	124	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	104,78	7,66	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/6	МБОУ СОШ № 1	327,0 0	328,0 0	36	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,45	5,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/6	ТК 5/18	328,6 6	328,9 0	172	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	174,4	118,57	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/19	МБОУ СОШ № 1	327,0 0	328,0 0	36	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,45	5,65	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК II/31	ТК II/37	327,0 0	328,0 0	120	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	234,24	129	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК II/37	ТК 5/21	327,0 0	328,0 0	80	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	80,88	34,51	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК П/37	Гагари на 60	327,0 0	328,0 0	141	100	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	99,69	75,29	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/21	Гагари на 60	327,0 0	328,0 0	70	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,49	6,39	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/20	Гагари на 62	327,0 0	328,0 0	108	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	109,19	16,93	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/21	Гагари на 64	327,0 0	328,0 0	50	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,1	11,19	110/70 -
Р	подающий обратный	П	Гагари на 62	Д\с № 47	327,0 0	328,0 0	100	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	70,7	3,47	110/70 -
Р	подающий обратный	П	Гагари на 62	ТК 5/19	327,0 0	328,0 0	23	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	23,25	5,65	110/70 -
М	подающий обратный	П	ТК П/37	ТК П/39	327,0 0	328,0 0	240	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	468,48	257,56	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК П/39	Гагари на 66	327,0 0	328,0 0	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	8,77	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 66	Гагари на 70	327,0 0	328,0 0	26	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,29	40,53	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 70	ТК 5/22	327,0 0	328,0 0	10	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,11	30,8	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/22	Гагари на 68	327,0 0	328,0 0	38	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,40	7,02	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/22	ТК 5/25	327,0 0	328,0 0	153	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	154,68	23,78	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 5/25	Гагари на 68А	327,0 0	328,0 0	31	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	26,19	6,54	110/70
Р	подающий обратный	П	Гагари на 68А	Фрунзе 11	329,8 8	329,9 4	32	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	27,04	14,65	110/70

	Р	подающий обратный	П	Гагари на 68А	Фрунзе 13	330,3 1	330,3 3	150	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	96,3	28,95	110/70
	Р	подающий обратный	П	Гагари на 68А	Фрунзе 15	330,8 6	330,7 7	25	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	17,67	13,35	110/70
	Р	подающий обратный	П	Фрунзе 15	Фрунзе 17	330,8 7	331,4 7	45	100	0,7	непроходной канал	минвата	--	31,81	24,03	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 5/25	Гагари на 70А	330,8 7	330,8 7	30	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	25,35	13,84	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК П/39	ТК П/41	327,0 0	328,0 0	210	500	0,7	непроходной канал	минвата	-	409,92	208,26	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК П/41	ТК 5/25а	327,0 0	328,0 0	21	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,23	6,47	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 5/25а	Гагари на 72	327,0 0	328,0 0	26	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	18,38	6,47	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 5/25а	Гагари на 72А	331,5 8	331,8 5	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	1,6	110/70
	Р	подающий обратный	П	Гагари на 72А	ТК 5/24	331,9 1	331,3 1	192	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	194,11	131,9	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК 5/24	Фрунзе 19	331,8 0	331,8 1	15	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,16	10,30	110/70
17-й квартал																
	М	подающий обратный	П	ТК П/43	ТК П/44	333,0 3	333,2 6	74	300	0,7	непроходной канал	минвата	1970-1996	99,53	76,81	110/70
	Р	подающий обратный	П	ТК П/44	ЦУМ	333,0 3	333,2 6	31	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,92	26,6	110/70
	Р	подающий обратный	П	ЦУМ	Гагари на 74.прис тройка	333,1 4	333,2 6	14	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,29	1,44	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК П/44	ТК 17/1	333,5 3	333,6 2	236	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	317,42	76,75	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1	Гагари на 110	333,4 8	333,6 2	93	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	94,02	23,14	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1	ТК 17/1а	334,0 1	333,7 7	65	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,95	4,08	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1а	Гагари на 112	334,0 1	334,1 1	9	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	4,69	0,85	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1а	ТК 17/2	334,0 1	334,6 0	15	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,60	3,23	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/2	ДДТ	334,6 0	334,3 9	22	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	7,81	1,4	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/2	Советс кая 27	334,6 0	334,5 5	30	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	15,63	1,2	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1	военко мат	333,4 8	333,9 1	40	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	40,44	21,73	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/1	Узел связи	333,4 8	333,7 4	232	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	164,02	123,88	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/3	к-тр «Родин а»	334,2 6	334,4 9	39	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	20,32	1,36	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/3	ТК 17/4	334,2 6	334,6 8	57	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,16	14,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/3а	ателье	333,5 3	334,6 5	79	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,16	0,28	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/4	ТК 17/5	334,6 8	334,8 1	57	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	48,06	14,03	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/5	ТК 17/6	334,8 1	334,9 6	60	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,84	13,13	110/70

Р	подающий обратный	П	ТК 17/6	ОВО	334,9 6	328,0 0	10	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	5,21	1,75	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/6	ТК 17/7	327,0 0	328,0 0	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	11,38	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК 17/7	Отдел УВД	335,0 5	335,7 6	15	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	9,63	5,86	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 17/4	Горсов проф	334,7 8	328,0 0	85	50	0,7	надземная	минвата	-	23,46/14,62	0,38	110/70 -
Р	подающий обратный	П	ТК 17/7	ТК 17/8	335,0 5	335,7 6	30	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	19,26	11,72	110/70

Таблица 27

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной ОАО «СКЭРК»

Тип теп- ло- вой сети	Тип участка (подающ ий/обрат ный)	Балансовая принадлежность	Границы участка		Геодезичес кая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчис лении), м	Условн ый диамет р трубоп роводов, мм	Шерохо ва- тость	Тип прокладк и	Матер иал теплов ой изоляц ии	Год проклад ки (последн ей реконстр ук-ции) участка	Нормати в-ные и фактичес кие потери, Гкал/год	Расх од вод ы, м3/ч	Температурный график
Р	подающий обратный	П	котельн ая	подсоб ка			10	250	0,7	непроходно й канал	минвата	1983		923,3 9	105/70
Р	подающий обратный	П	подсоб ка	ГСМ			15	40	0,7	непроходно й канал	минвата	-		0,55	105/70
Р	подающий обратный	П	подсоб ка	гараж			15	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-		28,91	105/70

Р	подающий обратный	П	гараж	мастерские			16	20	0,7	непроходной канал	минвата	-		0,16	105/70
Р	подающий обратный	П	гараж	гараж			15	200	0,7	непроходной канал	минвата	-		28,75	105/70
Р	подающий обратный	П	гараж	мастерская траверс			20	150	0,7	непроходной канал	минвата	-		28,75	105/70
Р	подающий обратный	П	мастерская траверс	электродный 3-д			25	40	0,7	непроходной канал	минвата	-		0,08	105/70
Р	подающий обратный	П	мастерская траверс	химчистка			112	150	0,7	непроходной канал	минвата	-		28,67	105/70
Р	подающий обратный	П	химчистка	инж-лабораторный корпус			6	40	0,7	непроходной канал	минвата	-		0,3	105/70
Р	подающий обратный	П	химчистка	насосная			35	150	0,7	непроходной канал	минвата	-		28,51	105/70
Р	подающий обратный	П	насосная	маслогрейка			50	100	0,7	непроходной канал	минвата	-		12,57	105/70
Р	подающий обратный	П	насосная	строй группа			174	150	0,7	непроходной канал	минвата	-		18,04	105/70
Р	подающий обратный	П	строй группа	насосная			28	70	0,7	непроходной канал	минвата	-		1,9	105/70-
Р	подающий обратный	П	насосная	насосная			3	40	0,7	непроходной канал	минвата	-		0,08	105/70-
Р	подающий обратный	П	насосная	главный корпус			107	50	0,7	непроходной канал	минвата	-		1,94	105/70
Р	подающий обратный	П	строй группа	столовая			50	80	0,7	непроходной канал	ППУ	-		13,95	105/70
Р	подающий обратный	П	столовая	магазин			10	150	0,7	бесканальный	ППУ	-		4,4	105/70

Р	подающий обратный	П	столова я	ГРП			58	80	0,7	бесканальн о	ППУ	-		9,55	105/70
Р	подающий обратный	П	ГРП	школа			10	80	0,7	непроходно й канал	минвата	-		4,07	105/70
Р	подающий обратный	П	ГРП	Водопр оводная 358			60	70	0,7	непроходно й канал	минвата	-		5,48	105/70
Р	подающий обратный	П	котельн ая	Водопр оводная 356	337,0 0	338,0 0	30	250	0,7	непроходно й канал	минвата	1983-1997	35,64	953,8 9	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 356	Водопр оводная 345	337,0 0	338,0 0	139	150	0,7	непроходно й канал	минвата	2005	117,46	182,9 6	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 356	ТК 37	337,0 0	338,0 0	75	150	0,7	непроходно й канал	минвата	2005	63,37	98,72	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 354	Водопр оводная 343	337,0 0	338,0 0	259	150	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	218,85	340,9 3	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 345	Водопр оводная 347	337,0 0	338,0 0	60	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	50,7	78,98	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 347	Водопр оводная 347А	337,0 0	338,0 0	30	40	0,7	непроходно й канал	минвата	-	15,63	6,6	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 345	Водопр оводная 343	337,0 0	338,0 0	68	150	0,7	надземная	минвата	2005	30,46/21,42	89,50	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 347	Лесото рговая база	337,0 0	338,0 0	18	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	15,21	72,38	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 11А	Достое вского 13	337,0 0	338,0 0	45	50	0,7	непроходно й канал	минвата	-	23,44	1,12	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 13	Коопер ативная 174	337,0 0	338,0 0	24	40	0,7	непроходно й канал	минвата	-	12,50	0,8	105/70
Р	подающий обратный	П	Коопер ативная 174	поликл иника	337,0 0	338,0 0	12	32	0,7	непроходно й канал	минвата	-	6,25	0,16	105/70

Р	подающий обратный	П	Коопер ативная 174	насосна я	337,0 0	338,0 0	78	32	0,7	непроходно й канал	минвата	-	40,64	0,64	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 11А	Достое вского 9	337,0 0	338,0 0	100	150	0,7	непроходно й канал	минвата		84,5	70,32	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 9	Дет сад № 154	337,0 0	338,0 0	12	150	0,7	надземная	минвата	-	10,14	66,52	105/70
Р	подающий обратный	П	Дет сад № 154	Калини на 171	337,0 0	338,0 0	80	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	67,6	30,76	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 171	подстан ция	337,0 0	338,0 0	10	50	0,7	непроходно й канал	минвата	-	5,21	18,0	105/70
Р	подающий обратный	П	подстан ция	Водопр оводная 362	337,0 0	338,0 0	30	20	0,7	непроходно й канал	минвата	-	15,63	0,12	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 9	насосна я	337,0 0	338,0 0	35	100	0,7	надземная	минвата	-	24,74	6,76	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 362/3	Калини на 185	337,0 0	338,0 0	2	50	0,7	непроходно й канал	минвата	-	1,04	3,3	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 362/3	Калини на 185/2	337,0 0	338,0 0	25	25	0,7	непроходно й канал	минвата	-	13,02	0,46	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 179	Водопр оводная 356	337,0 0	338,0 0	3	400	0,7	непроходно й канал	минвата	-	4,87	874,8 3	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 179	Калини на 167	337,0 0	338,0 0	98	300	0,7	непроходно й канал	минвата	-	131,81	405,6 4	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 167	Калини на 165	337,0 0	338,0 0	117	300	0,7	надземная	минвата	-	157,36	48,11	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 165	Дет/сад № 2	337,0 0	338,0 0	15	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	10,6	7,96	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 182	Дунаев ского 11	337,0 0	338,0 0	15	50	0,7	непроходно й канал	минвата	-	7,81	4,0	105/70

Р	подающий обратный	П	ТК31	Калини на 180	337,0 0	338,0 0	7	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	49,49	3,74	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК31	ТК32	337,0 0	338,0 0	57	300	0,7	непроходно й канал	минвата	-	76,66	33,57	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК30	Калини на 186	337,0 0	338,0 0	8	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	5,66	4,27	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК30	ТК28	337,0 0	338,0 0	36	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	30,42	16,49	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК28	Калини на 188	337,0 0	338,0 0	15	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	12,67	6,87	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК 30	Кочубе я 177	337,0 0	338,0 0	200	300	0,7	бесканальна я	ППУ	2014	269	117,8	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	ТК5	337,0 0	338,0 0	42	200	0,7	бесканальна я	ППУ	2009	42,46	28,85	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК7	ТК8	337,0 0	338,0 0	30	200	0,7	непроходно й канал	минвата	-	30,33	20,61	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК8	Водопр оводная 364	337,0 0	338,0 0	4	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	2,83	2,14	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК8	ТК9	337,0 0	338,0 0	36	200	0,7	непроходно й канал	минвата	-	36,4	24,73	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК9	Водопр оводная 366	337,0 0	338,0 0	30	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	126,75	13,74	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК9	ТК10	337,0 0	338,0 0	55	200	0,7	непроходно й канал	минвата	-	55,60	37,78	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК10	Водопр оводная 366	337,0 0	338,0 0	9	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	6,36	4,81	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК10	Водопр оводная 368	337,0 0	338,0 0	30	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	21,21	16,02	105/70

Р	подающий обратный	П	ТК6	ТК4	337,0 0	338,0 0	156	250	0,7	непроходно й канал	минвата	-	185,33	107,1 7	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК4	Калини на 171А	337,0 0	338,0 0	30	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	21,21	16,02	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК26	ТК23	337,0 0	338,0 0	44	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	37,18	20,15	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 165	Калини на 169	337,0 0	338,0 0	24	150	0,7	надземная	минвата	-	20,28	10,99	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	Калини на 173	337,0 0	338,0 0	20	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	16,9	9,16	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	ТК22	337,0 0	338,0 0	42	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	35,49	19,24	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК22	Калини на 173	337,0 0	338,0 0	12	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	10,14	5,5	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК22	ТК21	337,0 0	338,0 0	34	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	28,73	15,57	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	Калини на 173	337,0 0	338,0 0	18	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	15,21	8,24	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК1	ТК51	337,0 0	338,0 0	32	200	0,7	непроходно й канал	минвата	-	32,35	21,98	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК51	Калини на 163	337,0 0	338,0 0	17	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	12,02	9,08	105/70
Р	подающий обратный	П	Калини на 161	ТК	337,0 0	338,0 0	13	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	9,19	6,94	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК39	Водопр оводная 354	337,0 0	338,0 0	43	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	36,33	36,33	105/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 354 (1	ТК39	337,0 0	338,0 0	44	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	37,18	20,15	105/70

			ввод)												
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 354 (2 ввод)	ТК39	337,0 0	338,0 0	38	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	32,11	17,40	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК36	Дунаев ского 3А	337,0 0	338,0 0	90	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	76,05	41,22	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК36	ТК41	337,0 0	338,0 0	107	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	75,65	57,14	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК41	Дунаев ского 7	337,0 0	338,0 0	22	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	15,55	11,75	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК41	ТК40	337,0 0	338,0 0	58	100	0,7	непроходно й канал	минвата	-	41,01	30,97	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК40	Калини на 155	337,0 0	338,0 0	100	150	0,7	непроходно й канал	минвата	-	84,5	53,4	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК40	Калини на 153	337,0 0	338,0 0	72	150	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	60,84	32,98	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК40	Калини на 153 (ввод)	337,0 0	338,0 0	208	100	0,7	бесканальна я	ППУ	2010	147,06	111,0 7	105/70
Р	подающий обратный	П	Дунаев ского 3	Дунаев ского 5	337,0 0	338,0 0	20	200	0,7	непроходно й канал	минвата	-	20,22	13,74	105/70
Р	подающий обратный	П	Достое вского 11А	Достое вского 11	337,0 0	338,0 0	16	150	0,7	надземная	минвата	-	7,17/5,04	7,33	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК46	Калини на 149	337,0 0	338,0 0	20	150	0,7	надземная	минвата	-	8,96/6,3	9,16	105/70

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

Таблица 28

Тип тепло-вой сети	Тип участка (подающий/обратный)	Балансовая принадлежность	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчислениях), м	Условный диаметр трубопроводов, мм	Шероховатость	Тип прокладк и	Материал теплово й изоляци и	Год прокладк и (последне й реконстру к-ции) участка	Нормативные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды , м3/ч	Температурный график
Р	подающий обратный	П	Граница раздела «тепло ЦентрНШК»	TK5	325,00	326,60	212,5	300	0,7	надземная прокладка	минвата		177,22/125,16	125,16	95/70
Р	ГВС	П	Граница раздела «тепло ЦентрНШК»	TK5	325,00	326,60	212,5	500	0,7	надземная прокладка	минвата		295,96/209,02	592,87	95/70
Р	подающий обратный	П	TK8	TK10	325,00	326,60	88	150	0,7	непроходной канал	минвата		74,36	40,30	95/70
Р	ГВС	П	TK8	TK10	325,00	326,60	88	150	0,7	непроходной канал	минвата		74,36	40,30	95/70
Р	подающий обратный	П	TK8	TK61	325,00	326,60	47,5	150	0,7	непроходной канал	ППУ	2011	40,14	21,75	95/70

Р	ГВС	П	ТК8	ТК61	325,0 0	326,6 0	47,5	200	0,7	непроходно й канал	минвата		48,02	32,63	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК61	Спорти вный 11	325,0 0	326,6 0	11	80	0,7	непроходно й канал	минвата		7,06	2,12	95/70
Р	ГВС	П	ТК61	Спорти вный 11	325,0 0	326,6 0	11	50	0,7	непроходно й канал	минвата		5,73	0,814	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК8	ТК9	325,0 0	326,6 0	12,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,51	0,925	95/70
Р	ГВС	П	ТК8	ТК9	325,0 0	326,6 0	12,5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		6,51	0,295	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК9	общежи тие	325,0 0	326,6 0	10	50	0,7	непроходно й канал	минвата		5,21	0,74	95/70
Р	ГВС	П	ТК9	общежи тие	325,0 0	326,6 0	10	30	0,7	непроходно й канал	минвата		5,21	0,74	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК9	стадион	325,0 0	326,6 0	50	50	0,7	непроходно й канал	минвата		26,05	3,7	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК60	ТК63	325,0 0	326,6 0	146	200	0,7	бесканальна я	ППУ	2011	147,61	100,3 0	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК61	ТК63	325,0 0	326,6 0	65	200	0,7	непроходно й канал	минвата		65,71	44,65	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК61	ТК63	325,0 0	326,6 0	65	150	0,7	непроходно й канал	минвата		54,92	29,77	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК63	Маяков ского 14А	325,0 0	326,6 0	40	80	0,7	непроходно й канал	минвата		25,68	7,72	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК63	Маяков ского 14А	325,0 0	326,6 0	40	80	0,7	непроходно й канал	минвата		25,68	7,72	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК63	ТК69	325,0 0	326,6 0	55	100	0,7	непроходно й канал	минвата		38,88	29,37	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК63	ТК69	325,0 0	326,6 0	55	100	0,7	непроходно й канал	минвата		38,88	29,37	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК69	Маяков ского 16	325,0 0	326,6 0	7,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		3,91	0,55	95/70

Р	ГВС/одна труба	П	ТК69	Маяковский 16	325,0 0	326,6 0	7,5	50	0,7	непроходной канал	минвата		3,91	0,55	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК61	ТК62	325,0 0	326,6 0	18,5	150	0,7	непроходной канал	минвата		15,63	8,47	95/70
Р	ГВС	П	ТК61	ТК62	325,0 0	326,6 0	18,5	150	0,7	непроходной канал	минвата		15,63	8,47	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК62	ТК71	325,0 0	326,6 0	40	80	0,7	непроходной канал	минвата		25,68	7,72	95/70
Р	ГВС	П	ТК62	ТК71	325,0 0	326,6 0	40	80	0,7	непроходной канал	минвата		25,68	7,72	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК71	Спортивный 13	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	ГВС	П	ТК71	Спортивный 13	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК71	Спортивный 15	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	ГВС	П	ТК71	Спортивный 15	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК71	Спортивный 17	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	ГВС	П	ТК71	Спортивный 17	325,0 0	326,6 0	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК71	Спортивный 9	325,0 0	326,6 0	17,5	50	0,7	непроходной канал	минвата		9,12	1,29	95/70
Р	ГВС	П	ТК71	Спортивный 9	325,0 0	326,6 0	17,5	50	0,7	непроходной канал	минвата		9,12	1,29	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК71	Спортивный 7	325,0 0	326,6 0	34	50	0,7	непроходной канал	минвата		17,71	2,52	95/70
Р	ГВС	П	ТК71	Спортивный 7	325,0 0	326,6 0	34	50	0,7	непроходной канал	минвата		17,71	2,52	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК61	ТК64	325,0 0	326,6 0	123	200	0,7	непроходной канал	минвата		124,35	84,50	95/70

Р	ГВС	П	TK61	TK64	325,0 0	326,6 0	123	150	0,7	непроходно й канал	минвата		103,93	56,33	95/70
Р	подающий обратный	П	TK64	Спорти вный 3	325,0 0	326,6 0	77,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		65,49	35,49	95/70
Р	ГВС	П	TK64	Спорти вный 3	325,0 0	326,6 0	77,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		65,49	35,49	95/70
Р	подающий обратный	П	TK64	TK65	325,0 0	326,6 0	72	50	0,7	непроходно й канал	минвата		37,51	5,33	95/70
Р	ГВС	П	TK64	TK65	325,0 0	326,6 0	72	50	0,7	непроходно й канал	минвата		37,51	5,33	95/70
Р	подающий обратный	П	TK65	Спорти вный 5	325,0 0	326,6 0	33,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		17,45	2,48	95/70
Р	ГВС	П	TK65	Спорти вный 5	325,0 0	326,6 0	33,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		17,45	2,48	95/70
Р	подающий обратный	П	TK65	TK67	325,0 0	326,6 0	64	50	0,7	непроходно й канал	минвата		33,34	4,74	95/70
Р	ГВС	П	TK65	TK67	325,0 0	326,6 0	64	50	0,7	непроходно й канал	минвата		33,34	4,74	95/70
Р	подающий обратный	П	TK67	Спорти вный 1	325,0 0	326,6 0	16	80	0,7	непроходно й канал	минвата		10,27	3,09	95/70
Р	ГВС	П	TK67	Спорти вный 1	325,0 0	326,6 0	16	50	0,7	непроходно й канал	минвата		8,34	1,18	95/70
Р	подающий обратный	П	TK67	Шевчен ко 3	325,0 0	326,6 0	26	80	0,7	непроходно й канал	минвата		16,69	5,02	95/70
Р	ГВС	П	TK67	Шевчен ко 3	325,0 0	326,6 0	26	80	0,7	непроходно й канал	минвата		16,69	5,02	95/70
Р	подающий обратный	П	TK67	Маяков ского 10\1	325,0 0	326,6 0	70	150	0,7	непроходно й канал	минвата		59,15	32,06	95/70
Р	ГВС	П	TK67	Маяков ского 10\1	325,0 0	326,6 0	70	150	0,7	непроходно й канал	минвата		59,15	32,06	95/70
Р	подающий обратный	П	TK5	TK12	325,0 0	326,6 0	215	80	0,7	непроходно й канал	минвата		138,03	41,49	95/70

Р	ГВС	П	ТК5	ТК12	325,0 0	326,6 0	215	40	0,7	непроходно й канал	минвата		112,01	15,91	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК12	ТК13	325,0 0	326,6 0	28	80	0,7	непроходно й канал	минвата		17,98	5,40	95/70
Р	ГВС	П	ТК12	ТК13	325,0 0	326,6 0	28	80	0,7	непроходно й канал	минвата		17,98	5,40	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК13	ТК11	325,0 0	326,6 0	30	400	0,7	непроходно й канал	минвата		48,75	17,67	95/70
Р	ГВС	П	ТК13	ТК11	325,0 0	326,6 0	30	200	0,7	непроходно й канал	минвата		30,33	20,61	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК11	ТК14	325,0 0	326,6 0	55	400	0,7	непроходно й канал	минвата		89,37	32,39	95/70
Р	ГВС	П	ТК11	ТК14	325,0 0	326,6 0	55	200	0,7	непроходно й канал	минвата		55,60	37,78	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК11	ТК12	325,0 0	326,6 0	45	80	0,7	непроходно й канал	минвата		28,89	8,68	95/70
Р	ГВС	П	ТК11	ТК12	325,0 0	326,6 0	45	80	0,7	непроходно й канал	минвата		28,89	8,68	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК12	ДЮСШ «Шерст яник»	325,0 0	326,6 0	25	80	0,7	непроходно й канал	минвата		16,05	4,82	95/70
Р	ГВС	П	ТК12	ДЮСШ «Шерст яник»	325,0 0	326,6 0	25	80	0,7	непроходно й канал	минвата		16,05	4,82	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК11	ТК58	325,0 0	326,6 0	25	200	0,7	непроходно й канал	минвата		25,27	17,17	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК11	ТК58	325,0 0	326,6 0	25	150	0,7	непроходно й канал	минвата		21,12	11,45	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК58	ТК59	325,0 0	326,6 0	40	200	0,7	непроходно й канал	минвата		40,44	27,48	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК58	ТК59	325,0 0	326,6 0	40	150	0,7	непроходно й канал	минвата		33,8	18,32	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК59	Маяков ского18 А	325,0 0	326,6 0	5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		3,21	0,965	95/70

Р	ГВС/одна труба	П	TK59	Маяковский18А	325,00	326,60	5	80	0,7	непроходной канал	минвата		3,21	0,965	95/70
Р	подающий обратный	П	TK59	TK60	325,00	326,60	17,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		11,23	3,38	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	TK59	TK60	325,00	326,60	17,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		11,23	3,38	95/70
Р	подающий обратный	П	TK60	Маяковский18	325,00	326,60	7,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		4,81	1,45	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	TK60	Маяковский18	325,00	326,60	7,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		4,81	1,45	95/70
Р	подающий обратный	П	TK60	Маяковский14	325,00	326,60	31	80	0,7	непроходной канал	минвата		19,9	5,98	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	TK60	Маяковский14	325,00	326,60	31	80	0,7	непроходной канал	минвата		19,9	5,98	95/70
Р	подающий обратный	П	TK59	Маяковский16А	325,00	326,60	51,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		33,06	9,94	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	TK59	Маяковский16А	325,00	326,60	51,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		33,06	9,94	95/70
Р	подающий обратный	П	TK56	Маяковский16Б	325,00	326,60	86	80	0,7	бесканальная	ППУ	2011	55,21	16,6	95/70
Р	ГВС/две трубы	П	TK56	Маяковский16Б	325,00	326,60	44,5/44,5	80/50	0,7	непроходной канал	минвата	2011	28,57/23,18	8,59/3,29	95/70
Р	подающий обратный	П	TK14	TK15	325,00	326,60	20	200	0,7	непроходной канал	минвата		20,22	13,74	95/70
Р	ГВС	П	TK14	TK15	325,00	326,60	20	300	0,7	непроходной канал	минвата		26,9	11,78	95/70
Р	подающий обратный	П	TK15	TK44	325,00	326,60	120	150	0,7	непроходной канал	минвата		101,4	54,96	95/70
Р	ГВС	П	TK15	TK44	325,00	326,60	120	150	0,7	непроходной канал	минвата		101,4	54,96	95/70
Р	подающий обратный	П	TK44	TK45	325,00	326,60	82	300	0,7	непроходной канал	минвата		110,29	48,3	95/70

Р	ГВС	П	ТК44	ТК45	325,0 0	326,6 0	82	100	0,7	непроходно й канал	минвата		57,97	0,53	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК44	Шевчен ко 6	325,0 0	326,6 0	10	100	0,7	непроходно й канал	минвата		7,07	5,34	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК46	Шевчен ко 6А	325,0 0	326,6 0	9	50	0,7	непроходно й канал	минвата		4,69	0,67	95/70
Р	ГВС	П	Шевчен ко 6А	Шевчен ко 6В	325,0 0	326,6 0	52	100	0,7	непроходно й канал (полиэтилен)	термофле кс	2011	36,76	27,77	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК46	ТК48	325,0 0	326,6 0	29	100	0,7	непроходно й канал	минвата		20,50	15,49	95/70
Р	ГВС	П	ТК46	ТК48	325,0 0	326,6 0	29	100	0,7	непроходно й канал	минвата		20,50	15,49	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК48	ТК49	325,0 0	326,6 0	45	100	0,7	непроходно й канал	минвата		31,81	24,03	95/70
Р	ГВС	П	ТК48	ТК49	325,0 0	326,6 0	45	100	0,7	непроходно й канал	минвата		31,81	24,03	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК49	Шевчен ко 6В	325,0 0	326,6 0	7,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		3,91	0,55	95/70
Р	ГВС	П	ТК49	Шевчен ко 6В	325,0 0	326,6 0	7,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		3,91	0,55	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК48	Шевчен ко 6Б	325,0 0	326,6 0	12,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,51	0,92	95/70
Р	ГВС	П	ТК48	Шевчен ко 6Б	325,0 0	326,6 0	12,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,51	0,92	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 6В	Шевчен ко 6Г	325,0 0	326,6 0	37,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		26,51	20,02	95/70
Р	ГВС	П	Шевчен ко 6В	Шевчен ко 6Г	325,0 0	326,6 0	37,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		26,51	20,02	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК15	ТК16	325,0 0	326,6 0	30	150	0,7	непроходно й канал	минвата		25,35	13,74	95/70

Р	ГВС	П	ТК15	ТК16	325,0 0	326,6 0	30	100	0,7	непроходно й канал	минвата		21,21	16,02	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	Шевчен ко 8А	325,0 0	326,6 0	86,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		73,09	68,7	95/70
Р	ГВС	П	ТК16	Шевчен ко 8А	325,0 0	326,6 0	86,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		61,15	46,19	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	ввод Шевчен ко 8А	325,0 0	326,6 0	21,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		11,20	1,59	95/70
Р	ГВС	П	ТК16	ввод Шевчен ко 8А	325,0 0	326,6 0	21,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		11,20	1,59	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	ТК18	325,0 0	326,6 0	77,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		65,49	35,49	95/70
Р	ГВС	П	ТК16	ТК18	325,0 0	326,6 0	77,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		65,49	35,49	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК18	Шевчен ко 12	325,0 0	326,6 0	12	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,25	0,89	95/70
Р	ГВС	П	ТК18	Шевчен ко 12	325,0 0	326,6 0	12	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,25	0,89	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 8А	Матрос ова 151А	325,0 0	326,6 0	16	100	0,7	непроходно й канал	минвата		11,31	8,54	95/70
Р	ГВС	П	Шевчен ко 8А	Матрос ова 151А	325,0 0	326,6 0	16	100	0,7	непроходно й канал	минвата		11,31	8,54	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 8А	Дет.сад	325,0 0	326,6 0	46	50	0,7	надземная	минвата		23,97	3,40	95/70
Р	ГВС	П	Шевчен ко 8А	Дет.сад	325,0 0	326,6 0	46	50	0,7	надземная	минвата		23,97	3,40	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 6Г	Матрос ова 149А	325,0 0	326,6 0	177	150	0,7	бесканально	ППУ	2011	149,56	81,07	95/70
Р	ГВС	П	Шевчен ко 6Г	Матрос ова 149А	325,0 0	326,6 0	177	100	0,7	бесканально	ППУ	2011	125,14	94,52	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК47	Дет.сад «Солны шко»	325,0 0	326,6 0	17,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		11,23	9,34	95/70

Р	ГВС	П	ТК47	Дет.сад «Солнышко»	325,0 0	326,6 0	17,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		11,23	9,34	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевченко 10А	Шевченко 10	325,0 0	326,6 0	19	50	0,7	непроходно й канал	минвата		9,9	1,41	95/70
Р	ГВС	П	Шевченко 10А	Шевченко 10	325,0 0	326,6 0	19	50	0,7	непроходно й канал	минвата		9,9	1,41	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК52	МБОУ СОШ № 2	325,0 0	326,6 0	141	100	0,7	непроходно й канал	минвата		99,69	75,29	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК52	Дет сад.	325,0 0	326,6 0	24	76	0,7	непроходно й канал	минвата		15,41	4,63	95/70
Р	ГВС/ одна труба	П	ТК52	Дет сад.	325,0 0	326,6 0	24	76	0,7	непроходно й канал	минвата		15,41	4,63	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК18	ТК19	325,0 0	326,6 0	45	150	0,7	непроходно й канал	минвата		38,02	20,61	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	Маяковского 5А	325,0 0	326,6 0	44	200	0,7	непроходно й канал	минвата		44,48	30,23	95/70
Р	ГВС	П	ТК19	Маяковского 5А	325,0 0	326,6 0	44	150	0,7	непроходно й канал	минвата		37,18	20,15	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	Маяковского 4	325,0 0	326,6 0	13,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,03	0,999	95/70
Р	ГВС	П	ТК19	Маяковского 4	325,0 0	326,6 0	13,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,03	0,999	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	ТК20	324,1 9	324,0 5	44	200	0,7	непроходно й канал	минвата		44,48	30,23	95/70
Р	ГВС	П	ТК19	ТК20	324,1 9	324,0 5	44	150	0,7	непроходно й канал	минвата		37,18	20,15	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК20	ТК29	324,0 5	325,0 2	38,5	200	0,7	непроходно й канал	минвата		38,92	26,45	95/70
Р	ГВС /одна труба	П	ТК20	ТК29	324,0 5	325,0 2	38,5	150	0,7	непроходно й канал	минвата		32,53	17,63	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК29	Дом детского	325,0 2	323,7 9	10	50	0,7	непроходно й канал	минвата		5,21	0,74	95/70

				творчес тва											
P	ГВС	П	ТК29	Дом детског о творчес тва	325,0 2	323,7 9	10	50	0,7	непроходно й канал	минвата		5,21	0,74	95/70
P	подающий обратный	П	ТК29	ТК32	323,7 9	324,5 5	85	100	0,7	непроходно й канал	минвата		60,1	45,39	95/70
P	подающий обратный	П	ТК32	Отделе ние полици и	324,5 5	323,7 5	6,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		4,59	3,47	95/70
P	ГВС/одна труба	П	ТК32	Отделе ние полици и	324,5 5	323,7 5	6,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		4,17	1,25	95/70
P	подающий обратный	П	ТК32	ТК33	323,7 5	324,7 8	77,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		54,79	41,38	95/70
P	ГВС/одна труба	П	ТК32	ТК33	323,7 5	324,7 8	77,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		49,75	14,96	95/70
P	подающий обратный	П	ТК33	Маяков ского 157/1	324,7 8	324,7 8	7,5	100	0,7	непроходно й канал	минвата		5,3	4,00	95/70
P	ГВС	П	ТК33	Маяков ского 157/1	324,7 8	324,7 8	7,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		4,81	1,45	95/70
P	подающий обратный	П	Маяков ского 1	Матрос ова 155А	324,7 8	324,6 1	37,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		19,54	2,77	95/70
P	ГВС/одна труба	П	Маяков ского 157/1	Матрос ова 155А	324,7 8	324,6 1	37,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		19,54	2,77	95/70
P	подающий обратный	П	Маяков ского 1	Матрос ова 153А	324,6 1	324,8 0	58,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		37,56	11,29	95/70
P	ГВС	П	Маяков ского 1	Матрос ова 153А	324,6 1	324,8 0	58,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		37,56	11,29	95/70
P	подающий обратный	П	ТК30	Маяков ского 4	324,6 8	324,7 0	52,5	80	0,7	непроходно й канал	минвата		33,70	10,13	95/70
P	ГВС	П	ТК30	Маяков ского 4	324,6 8	324,7 0	52,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		27,35	3,88	95/70

Р	подающий обратный	П	ТК33	ТК34	324,7 8	324,6 4	15	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,81	1,11	95/70
Р	ГВС	П	ТК33	ТК34	324,7 8	324,6 4	15	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,81	1,11	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК34	Матрос ова 159/2	324,6 4	324,6 0	5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	ГВС	П	ТК34	Матрос ова 159/2	324,6 4	324,6 0	5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	Матрос ова 159/2	Матрос ова 161	324,6 0	324,1 6	61,5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		32,04	4,55	95/70
Р	ГВС	П	Матрос ова 159/2	Матрос ова 161	324,6 0	324,1 6	61,5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		32,04	4,55	95/70
Р	подающий обратный	П	Матрос ова 161	Матрос ова 161А	324,1 6	325,2 1	20	80	0,7	непроходно й канал	минвата		12,84	3,86	95/70
Р	ГВС	П	Матрос ова 161	Матрос ова 161А	324,1 6	325,2 1	20	80	0,7	непроходно й канал	минвата		12,84	3,86	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК20	ТК21	324,0 5	324,8 0	49	50	0,7	непроходно й канал	минвата		25,53	9,46	95/70
Р	ГВС	П	ТК20	ТК21	324,0 5	324,8 0	49	150/200	0,7	непроходно й канал	минвата		41,40/49,54	22,44/ 33,66	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	Маяков ского 6	324,8 0	324,7 2	50,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		26,31	3,74	95/70
Р	ГВС	П	ТК21	Маяков ского 6	324,8 0	324,7 2	50,5	150/200	0,7	непроходно й канал	минвата		42,67/51,05	23,13/ 34,69	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	ТК22	324,8 0	325,1 5	22,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		11,72	1,66	95/70
Р	ГВС	П	ТК21	ТК22	324,8 0	325,1 5	22,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		11,72	1,66	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК22	Шевчен ко 18	325,1 5	325,0 0	7,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		3,91	0,55	95/70
Р	ГВС	П	ТК22	Шевчен ко 18	325,1 5	325,0 0	7,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		3,91	0,55	95/70

Р	подающий обратный	П	ТК22	ТК23	325,1 5	325,4 7	37,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		19,54	2,77	95/70
Р	ГВС	П	ТК22	ТК23	325,1 5	325,4 7	37,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		19,54	2,77	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	Шевчен ко 20	325,4 7	326,6 3	15	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,81	1,11	95/70
Р	ГВС	П	ТК23	Шевчен ко 20	325,4 7	326,6 3	15	50	0,7	непроходно й канал	минвата		7,81	1,11	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	Шевчен ко 34	325,4 7	325,5 4	172,5	200	0,7	непроходно й канал	минвата		174,40	118,5 1	95/70
Р	ГВС	П	ТК23	Шевчен ко 34	325,4 7	325,5 4	172,5	200	0,7	непроходно й канал	минвата		174,40	118,5 1	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 18	Шевчен ко 22	325,2 1	326,3 6	49	200	0,7	непроходно й канал	минвата		49,54	33,66	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	Шевчен ко 18	Шевчен ко 22	325,2 1	326,3 6	49	150	0,7	непроходно й канал	минвата		41,40	22,44	95/70
Р	подающий обратный	П	Шевчен ко 34	поликл иника	325,8 3	326,0 0	72,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		37,77	5,36	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	Шевчен ко 34	поликл иника	325,8 3	326,0 0	72,5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		37,77	5,36	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК27	лаборат ория	325,7 9	325,9 0	5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	ГВС/одна труба	П	ТК27	лаборат ория	325,7 9	325,9 0	5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	лаборат ория	г/к	325,7 9	325,9 0	27,5	30	0,7	непроходно й канал	минвата		14,33	2,03	95/70
Р	подающий обратный	П	поликл иника	больни ца	326,0 0	324,9 3	98,5	50	0,7	непроходно й канал	минвата		51,32	7,29	95/70
Р	подающий обратный	П	больни ца	инф.отд еление	326,0 0	324,9 3	13	50	0,7	непроходно й канал	минвата		6,77	0,96	95/70

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

Таблица 29

Тип тепло-вой сети	Тип участка (подающий /обратный)	Балансовая принадлеж-ность	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м	Условны й диаметр трубопро-водов, мм	Шерохова-тость	Тип прокладки	Материал тепловой изоляции	Год прокладки (последней реконструк-ции) участка	Норматив-ные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды, м3/ч	Температурны й график
Р	подающий обратный	П	ТК1	ТК4	348,88	349,11	290	300	0,7	непроходной канал	минвата	1972-1980	390,05	242,72	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК4	ТК5	349,11	349,11	40	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	33,8	24,41	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК5	Приборостроительная 4	349,11	349,15	21	50	0,7	непроходной канал	минвата	-	10,94	9,23	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК5	ТК6	349,11	349,88	103	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	87,03	15,18	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	Приборостроительная 6	349,88	349,85	22	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	14,12	8,53	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	ТК7	349,88	350,17	50	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	35,35	6,65	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК7	Приборостроительная 6А	350,17	350,44	35	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	22,47	6,65	105/70
Р	подающий обратный	П	Приборостроительная 6А	ТК14	350,44	351,33	65	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,73	6,65	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК14	Апанасенко 78	351,33	350,09	70	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,49	14,2	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК4	ТК8	345,82	348,48	43	250	0,7	непроходной канал	минвата	-	51,08	218,31	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК8	Д\с № 1	348,48	349,43	92	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	59,06	5,71	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК8	ТК9	348,00	349,0	57	125	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,20	19,81	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК9	Приборостроительная 2А	348,00	349,0	40	70	0,7	бесканально	ППУ	2013	25,68	7,72	105/70-

Р	подающий обратный	П	ТК9	Новая 3А	348,00	349,0	40	70	0,7	бесканально	ППУ	2013	25,68	7,72	105/70-
Р	подающий обратный	П	ТК8	ТК10	348,00	349,0	82	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	110,29	192,79	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК10	ТК14	350,99	351,34	176	150	0,7	непроходной канал	ППУ	2011	148,72	80,61	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК14	Апанасе нко 82 (1 ввод)	351,34	352,11	55	100	0,7	бесканально	ППУ	-	38,88	29,37	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК14	Апанасе нко 82 (2 ввод)	351,34	352,45	97	100	0,7	бесканально	ППУ	-	68,58	51,8	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК10	ТК15	351,00	352,00	62	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	83,39	171,92	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК15	ТК16	351,00	352,00	32	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	43,04	158,66	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	Новая 7А	351,00	352,00	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	9,62	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	Новая 9	351,00	352,00	175	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	147,87	9,52	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК16	ТК19	351,00	352,00	35	300	0,7	непроходной канал	минвата	-	47,07	139,52	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	Новая 9А	351,00	352,00	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	9,39	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	Апанасе нко 82 А	350,95	351,30	35	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,74	18,69	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК19	ТК21	351,00	352,00	105	200	0,7	непроходной канал	минвата	-	106,15	123,08	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	Новая 11	351,00	352,00	35	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,74	7,43	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	ТК22	351,00	352,00	108	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	91,26	55,65	105/70-
Р	подающий обратный	П	ТК22	Апанасе нко 84	352,89	352,76	25	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	16,05	9,52	105/70

Р	подающий обратный	П	ТК22	ТК23	352,89	352,91	38	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	32,11	46,13	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	ТК24	352,91	353,63	35	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	29,57	15,11	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК24	Апанасе нко 88 (1 ввод)	353,63	353,61	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	7,71	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК24	ТК25	353,63	354,67	60	150	0,7	бесканально	ППУ	2010	50,7	7,7	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК25	Апанасе нко 88 (2 ввод)	354,67	353,48	20	80	0,7	непроходной канал	минвата	-	12,84	7,7	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК23	ТК27	352,91	355,15	47	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	39,71	30,72	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК27	Апанасе нко 86/2	355,15	353,19	60	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	42,42	10,43	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК27	ТК28	355,15	355,10	54	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	45,63	20,29	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК28	Апанасе нко 86/1	355,10	355,13	80	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	56,56	10,43	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК28	Апанасе нко 86	355,10	355,13	144	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	101,81	9,86	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК21	ТК31	352,20	353,06	62	200	0,7	надземная	минвата	-	62,68	50,01	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК31	Д/с № 43	353,06	353,38	70	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	49,49	5,71	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК31	ТК30	353,06	352,28	12	200	0,7	надземная	минвата	-	12,13	54,3	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК30	ТК32	352,28	352,15	58	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	41,41	37,19	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК32	Новая 13	352,28	350,68	40	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	28,28	8,14	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК32	Новая 15А	352,19	352,20	35	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	24,74	9,31	105/70

Р	подающий обратный	П	ТК32	ТК33	352,28	352,19	81	150	0,7	непроходной канал	минвата	-	68,44	19,74	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК33	Новая 15	352,19	361,00	30	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	21,21	9,55	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК33	Новая 17	352,19	353,45	144	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	101,81	10,19	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК30	ТК26	354,34	354,09	75	150	0,7	надземная	минвата	-	63,37	17,11	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК26	Апанасе нко 92	354,34	354,09	48	100	0,7	надземная	минвата	-	33,94	9,56	105/70
Р	подающий обратный	П	ТК26	Апанасе нко 90	354,34	354,09	151	100	0,7	непроходной канал	минвата	-	106,76	7,55	105/70
Р	подающий обратный	А	ТК14	маг. «Пятеро чка»	350,68	350,62	60	50	0,7	бесканально	ППУ	2010	31,26	4,44	110/70

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

Таблица 30

Тип тепло-вой сети	Тип участка (подающий /обратный)	Балансовая принадлеж-ность	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м	Условны й диаметр трубопро-водов, мм	Шерохова-тость	Тип прокладки	Материал тепловой изоляции	Год прокладки (последней реконструк-ции) участка	Норматив-ные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды, м3/ч	Температурны й график
Р	подающий обратный	П	котельная № 17	Докучаева 7	326,00	328,00	140	50	0,7	надземная	минвата		38,64/24,08	1,25	110/70
Р	подающий обратный	П	котельная № 17	Докучаева 9	326,00	328,00	121	50	0,7	надземная	минвата		33,4/20,81	1,25	110/70
Р	подающий обратный	П	котельная № 17	ТК5	326,00	328,00	478	150	0,7	надземная	минвата		214,14/150,57	63,943	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК5	школа	326,00	328,00	25	80	0,7	надземная	минвата		8,82/5,92	0,333	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК5	ТК	326,00	328,00	3	80	0,7	надземная	минвата		1,06/0,71	0,333	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК	Юбилейная 1	326,00	328,00	30	50	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК	Юбилейная 1А	326,00	328,00	30	50	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК3	ТК6	326,00	328,00	117	80	0,7	надземная	минвата		10,59/27,73	22,58	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	Юбилейная 6	326,00	328,00	40	25	0,7	надземная	минвата		11,04/6,88	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	Юбилейная 4	326,00	328,00	30	25	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	Юбилейная 2	326,00	328,00	20	25	0,7	надземная	минвата		5,52/3,44	1,48	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	Мичурина 5	326,00	328,00	10	50	0,7	надземная	минвата		0,28/1,72	0,74	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК6	медпункт	326,00	328,00	80	50	0,7	надземная	минвата		22,08/1376	5,92	110/70

Р	подающий обратный	П	ТКЗ	Пригоро дная 1	326,00	328,00	135	50	0,7	надземная	минвата		37,26/23,22	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная 1	Пригоро дная 3	326,00	328,00	120	50	0,7	надземная	минвата		3,31/20,64	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Докучае ва	Пригоро дная	326,00	328,00	282	150	0,7	надземная	минвата		126,34/88,83	129,16	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК2	Пригоро дная 5	326,00	328,00	50	50	0,7	надземная	минвата		13,8/8,6	3,565	110/70
Р	подающий обратный	П	ТК2	Пригоро дная 5А	326,00	328,00	20	20	0,7	надземная	минвата		5,52/3,44	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Пригоро дная7	326,00	328,00	16	50	0,7	надземная	минвата		4,42/2,75	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Пригоро дная 9	326,00	328,00	30	50	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Пригоро дная 11	326,00	328,00	12	50	0,7	надземная	минвата		3,31/2,06	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Пригоро дная 13	326,00	328,00	12	50	0,7	надземная	минвата		3,31/2,06	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Пригоро дная 15	326,00	328,00	30	80	0,7	надземная	минвата		10,59/7,11	3,014	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	котельн ая № 18 (насосна я)	326,00	328,00	190	150	0,7	надземная	минвата		85,12/59,85	87,02	110/70
Р	подающий обратный	П	котельн ая № 18 (насосна я)	Мичури на 37А	326,00	328,00	430	50	0,7	надземная	минвата		118,68/73,96	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Дет.сад № 4	326,00	328,00	405	114	0,7	надземная	минвата		161,19/104,89	7,263	110/70
Р	подающий обратный	П	Дет.сад № 4	котельн ая № 20	326,00	328,00			0,7	надземная	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Урожай ная	326,00	328,00	652	150	0,7	надземная	минвата		292,1/205,38	142,95	110/70

Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 10	326,00	328,00	25	50	0,7	надземная	минвата		6,9/4,3	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 12	326,00	328,00	20	50	0,7	надземная	минвата		5,52/3,44	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 14	326,00	328,00	40	50	0,7	надземная	минвата		11,04/6,88	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 16	326,00	328,00	30	50	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 18	326,00	328,00	14	50	0,7	надземная	минвата		3,86/2,41	3,914	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 20	326,00	328,00	20	50	0,7	надземная	минвата		5,52/3,44	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 22	326,00	328,00	30	50	0,7	надземная	минвата		8,28/5,16	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 26	326,00	328,00	65	70	0,7	надземная	минвата		22,94/15,4	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Урожай ная	Урожай ная 28	326,00	328,00	290	70	0,7	надземная	минвата		102,37/68,73	3,991	110/70
Р	подающий обратный	П	Пригоро дная	Юбилей ная	326,00	328,00	279	150	0,7	надземная	минвата		124,99/87,88	7,535	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 17	326,00	328,00	10	20	0,7	надземная	минвата		2,76/1,72	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 19	326,00	328,00	10	20	0,7	надземная	минвата		2,76/1,72	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 23	326,00	328,00	10	80	0,7	надземная	минвата		3,53/2,37	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 25	326,00	328,00	10	50	0,7	надземная	минвата		2,76/1,72	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 22	326,00	328,00	17	50	0,7	надземная	минвата		4,69/2,92	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Юбилей ная 24	326,00	328,00	41	50	0,7	надземная	минвата		11,32/7,05	0,312	110/70

Р	подающий обратный	П	Юбилей ная	Мичури на	326,00	328,00	160	80	0,7	надземная	минвата		56,48/37,92	3,088	110/70
Р	подающий обратный	П	Мичури на	Мичури на 37	326,00	328,00	8	25	0,7	надземная	минвата		2,21/1,38	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Мичури на	Мичури на 35	326,00	328,00	10	25	0,7	надземная	минвата		2,76/1,72	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Мичури на	Мичури на 33	326,00	328,00	10	25	0,7	надземная	минвата		2,76/1,72	0,312	110/70
Р	подающий обратный	П	Мичури на	Темиряз ева	326,00	328,00	115	125	0,7	надземная	минвата		40,6/27,25	3,565	110/70
Р	подающий обратный	П	Темиряз ева	Темиряз ева 39	326,00	328,00	15	50	0,7	надземная	минвата		4,14/2,58	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Темиряз ева	Темиряз ева 37	326,00	328,00	15	50	0,7	надземная	минвата		4,14/2,58	1,783	110/70
Р	подающий обратный	П	Темиряз ева	Темиряз ева 35	326,00	328,00	15	50	0,7	надземная	минвата		4,14/2,58	1,783	110/70

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной № 15

Таблица 31.

Тип тепло-вой сети	Тип участка (подающий /обратный)	Балансовая принадлежно-сть	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчисле-нии), м	Условный диаметр трубопро-водов, мм	Шерохова-тость	Тип прокладки	Материал тепловой изоляции	Год прокладки (последней реконструк-ции) участка	Норматив-ные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды, м3/ч	Температур-ный график
Р	подающий обратный	П	Котельная ООО «РусАгро»	ТК	326,80	326,90	48	150	0,7	надземная прокладка	минвата		21,50/15,12	21,98	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	48	150					21,50/15,12	21,98	
Р	подающий обратный	П	ТК	Лазо 8	326,80	326,90	69	50	0,7	бесканальная	ППУ		35,95	5,11	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	69	50					35,95	5,11	
Р	подающий обратный	П	ТК	Лазо 10	326,80	326,90	22,5	50	0,7	бесканальная	ППУ		11,72	1,66	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	22,5	50					11,72	1,66	
Р	подающий обратный	П	Матросова 163А	Матросова 163	326,80	326,90	33,5	100	0,7	непроходной канал	минвата		23,68	17,89	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	33,5	80					23,68	17,89	
Р	подающий обратный	П	ТК	Матросова 163А	326,80	326,90	170	100	0,7	надземная прокладка	минвата		120,19	90,78	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	170	100					120,19	90,78	
Р	подающий обратный	П	врезка	Детский приют	326,80	326,90	225,5	50	0,7	надземная	минвата		117,48	16,69	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	225,5	50					117,48	16,69	

Р	подающий обратный	П	врезка	Матросо ва 165А	326,80	326,90	7,5	50	0,7	надземная	минвата		3,91	0,55	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	7,5	50					3,91	0,55	
Р	подающий обратный	П	врезка	Матросо ва 167А	326,80	326,90	47,5	100	0,7	надземная	минвата		33,58	9,17	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	47,5	100					33,58	9,17	
Р	подающий обратный	П	ТК	Лазо 24	326,80	326,90	120	80	0,7	непроходной канал	минвата		77,04	23,16	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	120	80					77,04	23,16	
Р	подающий обратный	П	Лазо 24	Лазо 26	326,80	326,90	5	50	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	5	50					2,6	0,37	
Р	подающий обратный	П	Лазо 26	Крайний 4	326,80	326,90	31	50	0,7	непроходной канал	минвата		16,15	2,29	95/70
	ГВС/одна труба				326,80	326,90	31	50					16,15	2,29	
Р	подающий обратный	П	ТК	контора	326,80	326,90	67,5	80	0,7	непроходной канал	минвата		43,33	13,03	95/70
Р	подающий обратный	П	контора	Пархоме нко 14	326,80	326,90	211	50	0,7	непроходной канал	минвата		109,93	15,61	95/70
	подающий обратный		контора	ТК Крайний 3	326,80	326,90	110	50					57,31	8,14	
Р	подающий обратный	П	ТК	Крайний 3	326,80	326,90	5	30	0,7	непроходной канал	минвата		2,6	0,37	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК Крайний 3	ТК столовая	326,80	326,90	60	50	0,7	непроходной канал	минвата		31,26	4,44	95/70
Р	подающий обратный	П	ТК столовая	столовая	326,80	326,90	38,5	40	0,7	непроходной канал	минвата		20,06	2,85	95/70

Р	подающий обратный	П	ТК	Лазо 1А	326,80	326,90	75	100	0,7	непроходной канал	минвата		53,02	5,55	95/70
---	----------------------	---	----	---------	--------	--------	----	-----	-----	----------------------	---------	--	-------	------	-------

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей р-на железнодорожного вокзала

Таблица 32

Тип тепло- вой сети	Тип участка (подающий /обратный)	Балансовая принадлежно- сть	Границы участка		Геодезическая отметка		Длина (в 2-х трубн. исчисле- нии), м	Условный диаметр трубопро- водов, мм	Шерохова- тость	Тип прокладки	Материал тепловой изоляции	Год прокладки (последней реконструк- ции) участка	Норматив- ные и фактические потери, Гкал/год	Расход воды, м3/ч	Температур- ный график
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 345	Водопр оводная 343	332,1 0	332,1 7	101,5	100	0,7	надземная	минвата		40,4/26,29	54,2	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 343	Водопр оводная 335	332,0 9	332,1 5	70	100	0,7	надземная	минвата		27,86/18,13	38,71	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 335	Водопр оводная 333	332,1 2	332,1 2	72,5	100	0,7	надземная	минвата		28,85/18,78	38,71	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 333	Водопр оводная 329	331,8 7	331,9 8	154	150	0,7	надземная	минвата		68,99/48,51	70,53	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 329	Водопр оводная 331	331,9 8	331,9 1	47,5	100	0,7	надземная	минвата		18,90/12,30	25,36	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 329	Водопр оводная 327А	331,9 1	332,3 0	46,5	150	0,7	надземная	ППУ- скорлупа	2012	20,83/14,65	21,3	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 327А	Водопр оводная 327	332,3 0	332,0 3	100	150	0,7	надземная	ППУ- скорлупа	2012	44,8/31,5	45,8	110/70
Р	подающий обратный	П	врезка	магазин	332,2 6	332,2 6	55	50	0,7	надземная	минвата		15,18/9,46	4,07	110/70
Р	подающий	П	врезка	Водопр оводная	332,1 5	332,1 7	30	50	0,7	надземная	ППУ-	2012	8,28/5,16	2,22	110/70

	обратный			325							скорлупа				
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 325	Водопр оводная 319	332,3 6	332,6 0	133,5	150	0,7	надземная	ППУ- скорлупа	2012	59,81/42,05	61,14	110/70
Р	подающий обратный	П	Водопр оводная 319	Водопр оводная 319А	332,6 0	332,3 1	72,5	50	0,7	надземная	ППУ- скорлупа	2012	20,01/12,47	5,36	110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70

Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70
Р	подающий обратный	П			332,0 0	332,0 5			0,7	непроходно й канал	минвата				110/70

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

Потребители присоединены к тепловой системе непосредственно и относятся к:

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

ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключаемых объектов приведено в [таблице 33](#)

Таблица 33

Зоны действия источников теплоснабжения города

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

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

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

Таблица 34

Тепловые нагрузки потребителей (по договорам 2014 года)

Бюджетники

Наименование потребителя	Адрес	Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
"МКУ "ЦБО"	ул.Свердлова 16	0,0835	0,0077	0,3445
ГАОУ ВПО "НГТТИ"	Б.Мира 17	1,6701	0,0001	0,0023
ГБОУ СПО "НАТК"	ул.Менделеева 68	0,4478	0,0003	0,1295
ГБОУ СПО "НХК"	ул.Павлова 17	1,5082		0,0015
ГБОУ СПО "НЭТ"	Б.Мира 24	1,4472	0,0002	0,0507
ГБУЗ "Городская больница"	ул.Павлова 5	1,9400	0,0002	0,0344
ГБУЗ СК "Городская больница 2" г.Невинномыска	пер.Клубный 8	0,4610	0,0002	0,0126
ГБУЗ СК "Городская поликлиника № 1" г.Невинномыска	ул.Низяева, 33	0,4190	0,0006	0,0728
ГБУЗ СК "ГСП" г.Невинномыска	ул.Менделеева 5	0,1002	0,0001	0,0205
ГБУЗ СК "ККПТД"	ул.Тюленина 13	0,2333		0,0028
ГБУЗ СК "Краевой клинический наркологический диспансер"	ул.Подгорного, 24	0,0278		0,0033
ГБУЗ СК "Лечебно-реабилитационный центр" г.Невинном	ул.Чайковского 1	0,2374	0,0050	0,0496
ГБУЗ СК "ССМП" г.Невинномыска	пер.Клубный 17	0,0594		0,0022
ГБУСО "Невинномыс. комп. центр социальн. обслуж. насел"	ул.Маяковского 5	0,0851		0,0067
ГКДОУ "Д/с N 31" Сказка"	ул.Гагарина, 23а	0,1551		0,0067
ГКДОУ N 34 "Золотой петушок"	ул.Павлова, 14	0,0786	0,0001	0,0052
ГКУ "ПАСС СК"	Зона отдыха	0,0027	0,0022	0,0590

ГКУЗ "Детский краевой санаторий "Журавлик"	ул.Северная 166	0,2432	0,0002	0,0018
ГКУСО Невинномысский СРЦН "Гавань"	ул.Матросова 165	0,1009		0,0014
Главное управление Центрального банка РФ по СК	Гагарина,7-В	0,2150	0,0002	0,0022
ГНУ СНИИЖК Россельхозакадемии	ул.Маяковского,20	0,2075		0,0460
Государственная инспекция труда в СК	ул.Гагарина,74а	0,0032	0,0011	0,0773
ГОУ "Специальная(коррекционная)школа-интернат 23	ул.Луначарского,149	0,3373		0,0013
ГУК "Невинномысский историко-краеведческий музей"	ул.Гагарина 43б	0,0329		0,0030
ГУП СК "БКИ СК" Невинномысский филиал	ул.Баумана 4	0,0336	0,0002	0,0022
ГУ-Управление ПФ РФ по г.Невинномыску	ул.Линейная 9	0,0936		0,0049
Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования	ул.Гагарина,59	0,0206		0,0090
МБДОУ N 1 г.Невинномысска	ул.Апанасенко, 88 А	0,1811	0,0116	0,1036
МБДОУ "Д/с общ.вида №26 "Белочка"г.Невинномысска	Бульвар Мира, 22Б	0,1403	0,0089	0,1050
МБДОУ "ЦРР-детский сад N 22 "Гамма"	ул.Менделеева, 22	0,1686	0,0062	0,0707
МБДОУ N 10 г.Невинномысска	ул.Менделеева, 14а	0,1737	0,0112	0,1157
МБДОУ N 14 г.Невинномысска	ул.Шевченко 4	0,0704	0,0112	0,1061
МБДОУ N 15 г.Невинномысска	ул.Шевченко, 4 А	0,0984		0,1504
МБДОУ N 154 г.Невинномысска	ул.Кооперативная,172	0,1612	0,0032	0,0558
МБДОУ N 16 г.Невинномысска	ул.Маяковского, 3а	0,1634	0,0783	0,1083
МБДОУ N 18 г.Невинномысска	ул.Бульвар Мира, 13	0,0594	0,0022	0,0166
МБДОУ N 19 г.Невинномысска	ул.Гагарина, 8	0,0567	0,0027	0,0366
МБДОУ N 2 г.Невинномысска	ул.Калинина, 184-а	0,1914		0,0110
МБДОУ N 23 г.Невинномысска	ул.Менделеева, 3-а	0,1813	0,0015	0,0195
МБДОУ N 24 г.Невинномысска	ул.Гагарина, 17-а	0,1639	0,0010	0,0254
МБДОУ N 25 г.Невинномысска	ул.Северная, 11-а	0,1632		0,0052
МБДОУ N 27 г.Невинномысска	ул. 30 лет Победы, 24а	0,1704	0,0002	0,0034
МБДОУ N 29 г.Невинномысска	ул.30 лет Победы, 26	0,1574		0,0056
МБДОУ N 30 г.Невинномысска	ул.Менделеева, 3-б	0,1068	0,0002	0,0067
МБДОУ N 40 г.Невинномысска	ул.Бульвар Мира 32-Б	0,1637		0,0289
МБДОУ N 41 г.Невинномысска	ул.Гагарина, 57-б	0,1607		0,0087
МБДОУ N 43 г.Невинномысска	ул.Приборостроительная,4а	0,1505	0,0075	0,1488
МБДОУ N 45 г.Невинномысска	ул.Степная, 2 В	0,1685	0,0047	0,1271
МБДОУ N 46 г.Невинномысс а	ул.Северная 16а	0,1656	0,0051	0,2476
МБДОУ N 47 г.Невинномысска	ул.Гагарина, 64-а	0,1645	0,0176	0,1872
МБДОУ N 48 г.Невинномысска	ул.Степная, 4-б	0,1659	0,0091	0,2973
МБДОУ N 49 г.Невинномысска	ул.Революционная, 10-а	0,1641		0,1453
МБДОУ N 50 г.Невинномысска	ул.Гагарина, 53-а	0,1613	0,0099	0,1111
МБДОУ детский сад N 51 "Радость"	ул.Баумана 2а	0,2067	0,0048	0,1604
МБОУ "ЦДиК" г.Невинномысска	ул.Гагарина, 112	0,0182	0,0007	0,0787
МБОУ гимназия N 10 "ЛИК" г.Невинномысска	ул.Менделеева 16 а	0,3164		0,0114
МБОУ Гимназия N 9	ул.Чайковского, 2а	0,4313		0,1595
МБОУ ДОД "Детская школа искусств"	ул.Гагарина,114	0,0269		0,0668

МБОУ ДОД "ДЮСШ N 1"	ул.Менделеева № 26а	0,1920	0,0051	0,2291
МБОУ ДОД "ЦДЮТ"Э	ул.Северная, 9	0,0202		0,0130
МБОУ ДОД ДМШ N 1	ул.Павлова 2а	0,1014		0,2108
МБОУ ДОД ДЮСШ "Рекорд" г.Невинномыска	пер.Клубный, 4 а	0,4152	0,0045	0,2682
МБОУ ДОД ДЮСШ "Шерстяник"г. Невинномысск	ул.Маяковского, 9	0,1105	0,0024	0,2592
МБОУ ДОД СЮН г.Невинномыска	ул.Революционная № 9	0,0284	0,0043	0,1634
МБОУ ДОД ЦДТТ	ул.Белово № 4	0,1232	0,0029	0,2589
МБОУ ДОД Центр детского творчества	ул.Гагарина 114	0,1500		0,2361
МБОУ Лицей N 1	ул.Менделеева,28	0,0756		0,0183
МБОУ Лицей N 6г.Невинномыска	Б.Мира 9	0,4489	0,1021	0,2044
МБОУ СОШ N 12	ул.Северная, 9а	0,2707		0,0967
МБОУ СОШ N 1	ул.Гагарина 62 а	0,4154		0,0058
МБОУ СОШ N 11	ул.Менделеева № 5а	0,2751	0,0081	0,2828
МБОУ СОШ N 14	ул.Луначарского,28	0,3909		0,1391
МБОУ СОШ N 15	ул.Северная 14	0,4172	0,0002	0,0172
МБОУ СОШ N 16	ул.Апанасенко 82а	0,3849		0,3303
МБОУ СОШ N 18	ул.Гагарина 53б	0,4768		0,0046
МБОУ СОШ N 2	ул.Шевченко 2	0,2552		0,0284
МБОУ СОШ N 20	ул.Калинина,159а	0,4846	0,0009	0,0190
МБОУ СОШ N 3	ул.Ленина 107	0,2456	0,0008	0,1444
МБОУ СОШ N 5	ул.Кооперативная, 98	0,5479	0,0093	0,0903
МБОУ СОШ N 7	ул.Школьная, 52	0,2325	0,0002	0,0034
МБОУ СОШ N 8	ул.30 лет Победы 6	0,2137		0,0851
МБУ "Безопасный город"	ул.Менделеева, 34а	0,0037		0,0030
МБУ "БОРУ"г.Невинномыска	ул.Степная 67 б	0,0491		0,0218
МБУ "МКДЦ"	бульвар Мира,д.27	0,0007	0,0584	0,4654
МБУ "Молодежный центр развития личности"города Невинномыска	ул.Свердлова,16	0,0110		0,0056
МБУ "Невгорсвет"	Бульвар Мира,21Е	0,0075	0,0003	0,0158
МБУ "Спортивно-культурный комплекс "Олимп"	Бульвар Мира,д.27	0,5904	0,0005	0,0021
МБУ "Управление по ЧС и ГО"	ул.Гагарина 64	0,0198		0,0001
МБУ ЦГБ	Б.Мира 16-а	0,2474	0,0006	0,0094
МБУЗ "Городская поликлиника 2"	ул.Шевченко 7	0,1798		0,0284
МБУЗ "Детская городская больница"	ул.Трудовая 84	1,0020		0,0054
МБУК "ГДК им.Горького"	ул.Менделеева 25	0,1585	0,0001	0,0013
МБУК "Дом культуры "Шерстяник"города Невинномыска	ул.Маяковского 24	0,1039	0,0002	0,0009
МБУК "Культурно-досуговый центр "РОДИНА"	ул.Ленина, 85а	0,0794		0,0035
Межрайонная ИФНС России №8 по Ставропольскому краю	ул.Гагарина 5-а	0,1998	0,0002	0,0168
МКДОУ N 12	ул.Тургенева 4	0,0455	0,0011	0,0219
МКДОУ N 4 г.Невинномыска	ул.Урожайная 24	0,0899	0,0004	0,0022

МКДОУ N 42 г.Невинномыска	ул.Партизанская 13а	0,1589	0,0003	0,0017
МКДОУ N 9 г.Невинномыска	ул.Гагарина, 12а	0,0883	0,0006	0,0022
МКОУ ДОД ДЮСШ "Трудовец"	Б.Мира 27	0,0094		0,0021
МКОУ СОШ N 19 г.Невинномыска	ул.Чкалова, 67	0,1356		0,0238
МКУ "ИнфоГрад" города Невинномыска	ул.Гагарина 55	0,0080	0,0002	0,0013
МКУ "ЦАХО" УО города Невинномыска	ул.Свердлова 16	0,0854		0,0238
МУП "Аптека 55"	ул.Гагарина 54	0,0312		0,0413
МУП "Аптека N 164"	ул.Менделеева 34	0,0361		0,0016
МУП "Аптека N 228"	50 лет Октября 10а	0,0138		0,0108
МУП "Аптека № 265"	ул.Павлова 3	0,0085		0,0047
МУП "Гарант"	ул.Менделеева, 34а	0,0406	0,0007	0,0026
МУП "Недвижимость"	ул.Баумана 4	0,0057	0,0067	0,0928
МУП "Оптика"	Ул.Гагарина 54	0,0149	0,0078	0,1119
МУП "РЭУ-2"	ул.Менделеева 34а	0,0608		0,1258
МУП"Архитектурно-планировочное бюро"г.Невинномысск	ул.Гагарина 55	0,0017		0,0008
Невинном-й ф-л ФГБУ "Управление "Ставрополь	ул.Подгорного 9	0,0444	0,0009	0,0033
Невинномысский филиал ГБУЗ СК КККВД	Ул.Революционная 18	0,0316	0,0001	0,0016
Невиномысский филиал ГБУЗСК"Ставропольская краевая	ул.Подгорного,24	0,0222		0,0531
Отдел МВД России по городу Невинномыску	ул.Первомайская 39	0,6320		0,0028
Управл.судебного департамента при Верховном суде	Степная,16-Б	0,1310		0,0019
Управление ЖКХ администрации города Невинномыска	Б.Мира 21	0,0329		0,0022
Управление ЖКХ администрации города Невинномыска	Б.Мира 21	0,0744		0,0014
Управление ЗАГС СК	ул.Менделеева 17	0,0165		0,0052
Управление образования администрации г.Невинномысс	ул.Гагарина,55	0,0580	0,0002	0,0046
Управление по ОДМС СК	ул.Ленина 1	0,0299		0,0024
Управление Роспотребнадзора по СК	ул.Чайковского 3	0,0379	0,0002	0,0049
Управление Россельхознадзора по Ставропольскому краю	Б.Мира,1 кв.21	0,0031		0,0055
Управление Федеральной службы государственной реги	ул.Комсомольская 58	0,0730		0,0049
УФК по Ставропольскому краю	ул.Партизанская,1в	0,0200		0,0311
УФМС России по Ставропольскому краю	ул.Первомайская,39	0,0186	0,0001	0,0039
УФСБ России по Ставропольскому краю	Клубный,15	0,0407		0,0016
УФСКН России по Ставропольскому краю	ул.Клубный,15	0,0338		0,0485
ФБУ "Ставропольский ЦСМ"	ул.Водопроводная,358	0,0115		0,0379
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ставропольск	ул.Чайковского 3	0,1311	0,0002	0,0032
ФГАОУ ВПО "СКФУ"	ул.Гагарина д.1	0,3567	0,0002	0,0040

ФГКУ "4 отряд ФПС по Ставропольскому краю"	ул.Первомайская 66	0,0930	0,0808	0,0916
ФКУ "ГБ МСЭ по Ставропольскому краю"МинтрудаРоссии	ул.Павлова,11	0,0135		0,0021
ФКУ УИИ УФСИН России по Ставропольскому краю	ул.Луначарского, 26	0,0253		0,0031
ИТОГО		26,8105	0,5178	8,1579

Таблица 35

Население

Наименование потребителя	Адрес	Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
Абагян Рена Шагеновна	Б.Мира 12 кв 71	0,0018		0,1773
Агафонова Галина Ивановна	ул.Б.Мира 18а кв.23	0,0033	0,0023	0,0286
Адзинова Земфира Османовна	ул.Чайковского 11 кв.18	0,0027		0,1316
Азнаурова Альбина Владимировна	ул.Менделеева 32	0,0087	0,0008	0,0034
Алексеев Игорь Викторович	ул.Гагарина 14 ком.35	0,0059		0,0055
Антонов Алексей Викторович	пер.Крымский 6 сек.18 ком 4	0,0031		0,0017
Антонова Любовь Александровна	ул.Гагарина 66	0,0032		0,0069
Антохина Алефтина Федоровна	Б.Мира 12 кв.72	0,0032		0,0016
Артемяева Ирина Владимировна	ул.Гагарина 30 кв.2	0,0097		0,0022
Ахметчен Александр Римович	ул.Степная д.4 кв.1	0,0027	0,0001	0,0149
Бабенко Андрей Владимирович	ул.Чайковского,11 кв.19	0,0045	0,0010	0,0021
Багдасарян Сергей Макарович	ул.Гагарина 14	0,0038	0,0004	0,3444
Бакбаева Алла Асхатовна	ул.Гагарина 32 кв.42	0,0021	0,0004	0,0228
Балаян Шаген Георгиевич	Б.Мирад.12 кв.51	0,0022	0,0092	0,0192
Бандурин Александр Дмитриевич	ул.Чайковского,16 кв.2	0,0024	0,0001	0,0925
Баранов Александр Павлович	Б.Мира 41	0,0110	0,1093	0,0014
Бахталовская Юлия Владимировна	ул.Низяева 39 Б	0,0079	0,0002	0,9789
Баюра Андрей Николаевич	ул.ул.Баумана 21	0,0203	0,0001	0,0047
Беляев Георгий Николаевич	ул.Чайковского,11 кв.1	0,0078	0,0308	0,0021
Бережнова Лидия Алексеевна	ул.Менделеева 5	0,0241	0,0038	0,2614
Болбышева Марина Васильевна	Гагарина 21 кв.22	0,0024	0,0815	0,3826
Боташев Алиса Али-Магометович	Б.Мира, 16 кв.43	0,0099	0,0186	0,8397
Быданов Алексей Сергеевич	ул.Менделеева,33 кв.2	0,0101		0,2118

Великонекоь Игорь Иванович	ул.Менделеева 30 кв.60	0,0168		0,0235
Величко Елена Анатольевна	ул.Гагарина 5 к.168/5.6	0,0016		0,0594
Вергунова Наталья Ивановна	ул.Гагарина 47 кв.40	0,0044		0,0152
Вирвани Лина Анатольевна	пер.Крымский,2 пом.6.7	0,0054		0,0070
Владычкин Александр Владимирович	ул.Гагарина 64 кв.87	0,0024	0,0009	0,0009
Волошина Ирина Сергеевна	ул.Гагарина 44 кв.2	0,0033	0,0001	0,0813
Восковский Сергей Дмитриевич	ул.Гагарина 47	0,0010		0,0016
Выродов Сергей Васильевич	ул.Гагарина 43 кв.18	0,0030	0,0008	0,0026
Гаврина Мария Викторовна	пер.Крымский 8 кв.22	0,0024	0,0001	0,0258
Гнатюк Сергей Владимирович	ул.Менделеева,18	0,0024		0,0014
Головешкина Марина Николаевна	ул.Павлова 19 к.127	0,0017		0,0634
Горбунов Николай Владимирович	ул.Белова, 5-а	0,0451	0,0053	0,0004
Граган Альберт Саакович	ул.Чайковского,14 пом.18-21	0,0021		0,0596
Григоренко Наталья Борисовна	ул.Партизанская,д.15, под.9	0,0050		0,0456
Григорьев Олег Иванович	ул.Менделеева 26 кв.21	0,0034		0,0046
Гуринович Татьяна Васильевна	ул.Менделеева 26 кв 41	0,0046		0,0037
Гурская Оксана Андреевна	ул.Гагарина 56	0,0094	0,0001	0,2810
Гутова Елена Викторовна	ул.Гагарина 60 кв.37	0,0075	0,0047	0,0041
Джумаев Заур Батыргереевич	ул.Краснопартизанская 1	0,0904	0,0004	0,0932
Дзамыхов Али Абдулахович	ул.Павлова,21	0,0369		0,0779
Дзыба Эдуард Гузерович	ул.Павлова 21	0,0369		0,0083
Довмалян Лева Сергеевич	ул.Северная 10а	0,0071	0,0020	0,1303
Долаев Айс Мухутдинович	ул.Гагарина 10 кв.17	0,0131	0,0014	0,0235
Доценко Евгений Петрович	ул.Гагарина 596 к.10	0,0011		0,0064
Енник Анатолий Павлович	Партизанская 15 (10этаж)	0,0052		0,0030
Ермолов Дмитрий Владимирович	ул.Низяева,396	0,0577		0,0124
Жукова Светлана Викторовна	ул.Гагарина 10 кв.19	0,0026	0,0006	0,0020
Завалей Лидия Парфирьевна	Менделеева 18	0,0016		0,0029
Загрия Виталий Николаевич	ул.Маяковского 5а	0,0184	0,0007	0,0022
Зарецкая Татьяна Павловна	Б.Мира 16 кв.23	0,0021	0,0007	0,0112
Засекина Светлана Евгеньевна	ул.Монтажная 28	0,0039		0,0590
Зиатдинова Анфиса Федоровна	ул.Гагарина 14 кв.3	0,0019	0,0002	0,0043
Зимина Елена Владимировна	Менделеева,20	0,0119		0,0147
Зубова Ольга Васильевна	Б.Мира,32	0,0024		0,0047
Ильенко Елена Павловна	ул.Гагарина 22 кв.3	0,0044	0,0010	0,0018
Искуменко Наталья Александровна	ул.Апанасенко,11	0,0182	0,0022	0,0073
Казамуров Андрей Викторович	ул.Дунаевского 5	0,0037		0,1424
Казамуров Андрей Викторович	ул.Гагарина 47 кв.110	0,0066		0,0109
Казаров Михаил Арутюнович	пер.Крымский 6.пом 17.18	0,0013	0,0010	0,0013
Каландина Елена Геннадьевна	ул.Менделеева 54	0,0172		0,0598
Калашникова Лариса Валерьевна	ул.Гагарина,14 кв.1	0,0024		0,0042
Карпухина Наталья Федоровна	ул.Гагарина 66 кв.38	0,0035		0,0103

Карцева Елена Николаевна	ул.Гагарина,10 пом.11-14	0,0114		0,0036
Кипкеева Зарема Хаджи-Магометовна	ул.Павлова 16 кв.18	0,0099	0,0001	0,0197
Ковалев Валентин Иванович	ул.Степная,16	0,0107		0,0309
Ковальская Ирина Борисовна	Б.Мира,12, кв.70	0,0029	0,0001	0,0049
Кожухова Галина Александровна	ул.Садовая 8	0,0053	0,0002	0,0026
Колесников Евгений Петрович	ул.Гагарина,24 кв.4,24	0,0079	0,0001	0,0288
Колесникова Людмила Николаевна	ул.Гагарина д.47 кв.73	0,0038		0,0025
Колесникова Татьяна Анатольевна	ул.Гагарина,14 кв.49	0,0052		0,0038
Кондауров Игорь Александрович	ул.Павлова,1а	0,0327	0,0107	0,0024
Кондрашина Светлана Дмитриевна	Б.Мира 2 кв.40	0,0041	0,0112	0,0990
Кононов Вячеслав Сергеевич	ул.Павлова 16	0,0120	0,0051	0,1097
Кононов Олег Сергеевич	ул.Гагарина 26 кв.1	0,0077	0,0035	0,0575
Кононов Сергей Михайлович	Б.Мира 2 кв.2	0,0089		0,0272
Корниенко Ольга Владимировна	Ул.Чайковского 16 пом 1-3	0,0021		0,0454
Кочкарова Мадина Азреталиевна	ул.Гагарина 10 кв.20	0,0035	0,0047	0,1053
Кравченко Татьяна Александровна	Б.Мира 14 кв.3	0,0022	0,0044	0,0354
Кроль Надежда Александровна	ул.Павлова 16 кв.70	0,0041	0,0090	0,0338
Кроль Юрий Игорьевич	ул.Маяковского 2	0,0087	0,0096	0,1131
Куканова Галина Петровна	ул.Гагарина 32 кв.21	0,0032	0,0105	0,1059
Кучагаев Эльхан Кучагаевич	Б.Мира 7 кв.30	0,0088	0,0030	0,1007
Кучагаева Брильянт Ширин Кызы	ул.Морозова,22	0,0041	0,0099	0,0488
Лаврентьева Инесса Викторовна	ул.Павлова 19	0,0014	0,0119	0,0975
Ларюшкина Валентина Васильевна	ул.Чайковского, 7 пом 1-5	0,0165	0,0113	0,1061
Левченко Анатолий Владимирович	ул.Гагарина 47 кв.1	0,0041	0,0133	0,1010
Леонов Дмитрий Валеович	ул.Чайковского,7	0,0117	0,0071	0,0961
Луценко Ольга Яковлевна	ул.Гагарина 22 кв.40	0,0114	0,0081	0,1013
Лямкина Татьяна Валентиновна	ул.Павлова 19 пом.(47-49)	0,0032	0,0133	0,1040
Ляшенко Анна Александровна	ул.Гагарина 66 кв.3	0,0040	0,0100	0,1151
Маслов Александр Анатольевич	ул.Гагарина, 21, кв.1	0,0060	0,0103	0,1006
Меда Инесса Петровна	ул.Гагарина 70	0,0098		0,0841
Михно Марина Владимировна	ул.3 Интернационала 3	0,0263	0,0008	0,0044
МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА				0,0413
Морозов Михаил Викторович	ул.Апанасенко 90	0,0156		0,0021
Мотченко Лина Федоровна	ул.Павлова 19,кв.117,119	0,0062		0,0129
Мурсалимов Эдуард Равильевич	ул.Гагарина 21 кв.43,42	0,0360		0,0023
Мясоедова Елена Анатольевна	ул.Партизанская 15 подъезд вх7	0,0029	0,0450	0,0039
Навныкина Татьяна Владимировна	Б.Мира 14 кв.4	0,0033		0,2262
Назаренко Максим Александрович	ул.Менделеева 26 кв.2.20	0,0143	0,0014	0,0128
Нежелский Василий Владимирович	ул.Чайковского 16 пом 4,5,7	0,0023	0,0023	0,0161
Немчинова Елена Владимировна	ул.Низяева 39 б	0,0135		0,0385
Нестеренко Александр Антонович	ул.Северная 9	0,0039	0,0003	0,0004
Нехно Владимир Петрович	Б.Мира 14 кв.2	0,0036	0,0001	0,0033

Никифорова Оксана Викторовна	Б.Мира, 16 кв.4	0,0063		0,0051
Ноженко Валентина Васильевна	ул.Менделеева 36 кв.9	0,0031		0,0219
Ориничева Ольга Григорьевна	ул.Гагарина 14 кв.20	0,0046		0,0039
Осипов Александр Андреевич	Б.Мира 14 кв.5	0,0035		0,0019
Осман Тимур Шакурович	ул.Менделеева 3 кв.102	0,0035		0,0164
Панков Евгений Николаевич	ул.Гагарина 62 кв.84	0,0023		0,0075
Подгорный Александр Павлович	ул.Менделеева,5	0,0008		0,0018
Пономаренко Диана Сергеевна	ул.Гагарина,58а кв.1	0,0031		0,0020
Попков Дмитрий Олегович	ул.Маяковского 1	0,0002		0,0052
Попов Андрей Викторович	Б.Мира 12 кв.91	0,0055		0,0021
Почекаев Сергей Юрьевич	ул.Революционная 12а кв.6	0,0022		0,0020
Прокуратура Ставропольского края	ул.Гагарина 55	0,0576		0,0032
Прудкова Любовь Михайловна	ул.Гагарина,47кв.109	0,0048		0,0023
Радченко Наталья Ильинична	ул.Заречная 6	0,0221	0,0182	0,0028
Ронин Андрей Анатольевич	ул.Гагарина 22 вх.2	0,0030		0,1418
Российское общество красного креста	Б.Мира 1	0,0028		0,0010
Ростовский филиал ОАО "ЖТК"	ул.Революционная,159	0,0448		0,0003
Рыбальченко Татьяна Григорьевна	Степная 16	0,0088		0,0010
Савалев Николай Анатольевич	ул.Павлова 4 кв.33	0,0028		0,0133
Сазонов Игорь Викторович	ул.Гагарина 34	0,0234		0,0317
Саидова Патимат Магомедовна	ул.Менделеева 30 пом.26-29	0,0068		0,0019
Саргсян Ольга Николаевна	ул.Менделеева 3 вх.1	0,0033	0,0002	0,0017
Саркисян Геннадий Владимирович	ул.Матросова 161.б	0,0158		0,0030
Сафарян Карина Завеновна	пер.Крымский,6,сек.1,к.1,3,4,5	0,0077		0,0032
Сивцова Татьяна Ефимовна	ул.Чайковского 11 кв.33	0,0038		0,0047
Сидоренко Олег Петрович	ул.Чайковского7 с.1к.1.2.3.4.5	0,0083		0,3078
Ситнюк Елена Николаевна	ул.Гагарина, 59б к.7а	0,0021		0,0010
Сиязева Олеся Николаевна	ул.Маяковского(торговый ряд)	0,0014	0,0002	0,0011
Скобелин Василий Леонидович	пер.Крымский 2 сек.10 к.53	0,0008		0,0036
Скоробогатов Максим Викторович	пер.Крымский,6 к.1.2.3.5.6	0,0077		0,0030
Скорогудаев Дмитрий Евгеньевич	ул.Павлова 16 кв.69	0,0047		0,0372
Сметанина Надежда Ивановна	ул.Гагарина 21 кв.41	0,0088		0,0024
Смыгина Ирина Александровна	ул. Гагарина 7 к.172	0,0007	0,0002	0,0039
Соседка Алексей Николаевич	ул.Гагарина 24 кв.24	0,0039	0,0002	0,0220
Сосницкая Ольга Николаевна	ул.Менделеева 35 кв.4	0,0020	0,0004	0,0253
Союз садовод.некоммерческих товариществ г.Невинном	ул.Гагарина 112	0,0021		0,0061
Степанов Владислав Владимирович	ул.Гагарина 10 кв.2	0,0026		0,0023
Стригин Владимир Сергеевич	ул.Павлова 19 кв.103	0,0012		0,0062
Стрижакова Наталья Евгеньевна	Б.Мира 1 кв. 2	0,0028		0,0017
Строева Ирина Ивановна	ул.Менделеева 18	0,0020		0,0017
Стучилина Анна Петровна	ул.Низяева 39	0,0455		0,0016

Сулейманова Раиса Сергеевна	ул.Гагарина 21 кв.24	0,0089		0,0005
Татаренко Олеся Николаевна	ул.Менделеева 18	0,0018		0,0016
Терещенко Валентина Павловна	ул.Менделеева 18	0,0017		0,0402
Тимошенко Галина Михайловна	ул.Павлова 2 кв.4	0,0038		0,0060
Тищенко Ирина Викторовна	ул.Гагарина,14 кв.17	0,0034		0,0522
Тодорчук Александр Валерьевич	ул.Матросова 153а кв.1	0,0028	0,0345	0,0545
Трофимов Андрей Георгиевич	Б.Мира 2 кв.1	0,0029	0,0001	0,1288
Усачев Геннадий Николаевич	ул.Дунаевского 5	0,0031		0,0066
Филоненко Марина Михайловна	ул.Гагарина 32 кв.3	0,0022		0,0018
Фролов Николай Николаевич	ул.Северная 9	0,0111		0,0013
Харина Ольга Борисовна	ул.Гагарина 110 кв.19	0,0025		0,0013
Хорешко Сергей Владимирович	ул.Водопроводная 343 кв.23	0,0017		0,0031
Христуленко Виктор Александрович	ул.Маяковского 5б	0,0035		0,0103
Хугаев Бугади Абуезядович	ул.Менделеева 24 кв.43	0,0036		0,0028
Цымбалистый Леонид Георгиевич	ул.Гагарина 60 кв.38	0,0036	0,0001	0,0024
Цымбалова Наталья Михайловна	Б.Мира,16 кв.22	0,0023	0,0011	0,0311
Чаблин Андрей Сергеевич	пер.Крымский 8	0,0073		0,0030
Шабунин Вячеслав Николаевич	ул.Низяева № 35	0,0135		0,0114
Шарова Юлия Николаевна	ул.Гагарина 44	0,0028		0,0338
Шевляков Валерий Александрович	ул.Гагарина 10 кв.3	0,0018		0,0024
Шевченко Игорь Владимирович	пер.Крымский 8 офис 4	0,0032		0,0111
Шевченко Татьяна Николаевна	пер.Крымский,2-а ком.20	0,0049	0,0005	0,0011
Шенкао Арсен Владимирович	ул.Степная 4 кв.2	0,0053		0,0208
Шумаков Александр Николаевич	ул.Достоевского 11	0,0004		0,0016
Щекатуров Геннадий Петрович	ул.Революционная 10 кв.105	0,0049		0,0019
Яковлев Игорь Евгеньевич	ул.Менделеева,3 кв.22	0,0034	0,00003	0,0077
Якубин Сергей Владимирович	ул.Менделеева 22 кв.44	0,0037		0,0029
ИТОГО		1,4297	0,5538	8,3142

Таблица 36

Многоквартирные дома

Наименование потребителя	Адрес	Расчетная Среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
МКД	3 интернационал, 1	0,0087	0,0184	0,0148
МКД	3 интернационал, 3	0,0618	0,0346	0,1045

МКД	3 интернационал, 3-а (1-60)	0,0456	0,0183	0,0772
МКД	3 интернационал, 3-а (61-120)	0,0409	0,0191	0,0692
МКД	3 интернационал, 7	0,0618	0,0309	0,1046
МКД	3 интернационал, 7-а (1-60)	0,0381	0,0173	0,0645
МКД	3 интернационал, 7-а (61-119)	0,0412	0,0192	0,0697
МКД	30 лет победы, 16	0,0276	0,0161	0,0467
МКД	30 лет победы, 18	0,0262	0,0109	0,0443
МКД	30 лет победы, 20	0,0272	0,0148	0,0460
МКД	30 лет победы, 43	0,0756	0,0210	0,1279
МКД	30 лет победы, 45	0,1018	0,0374	0,1723
МКД	50 лет октября, 10	0,0245	0,0117	0,0414
МКД	50 лет октября, 12 (1-60)	0,0485	0,0169	0,0821
МКД	50 лет октября, 12 (61-120)	0,0432	0,0159	0,0731
МКД	50 лет октября, 12-а	0,0258	0,0121	0,0437
МКД	50 лет октября, 14	0,0240	0,0129	0,0407
МКД	50 лет октября, 4	0,0532	0,0306	0,0900
МКД	50 лет октября, 6	0,0382	0,0165	0,0647
МКД	50 лет октября, 6-а	0,0457	0,0150	0,0774
МКД	50 лет октября, 8	0,0524	0,0288	0,0887
МКД	Апанасенко, 1	0,0090		0,0152
МКД	Апанасенко, 11 (1-60)	0,0403	0,0154	0,0682
МКД	Апанасенко, 11 (61-131)	0,0543	0,0160	0,0919
МКД	Апанасенко, 3	0,0065		0,0111
МКД	Апанасенко, 5	0,0069		0,0116
МКД	Апанасенко, 7	0,0104	0,0021	0,0176
МКД	Апанасенко, 78	0,0446	0,0425	0,0755
МКД	Апанасенко, 82	0,0622	0,0319	0,1052
МКД	Апанасенко, 84	0,0407	0,0264	0,0688

МКД	Апанасенко, 86	0,0466	0,0261	0,0789
МКД	Апанасенко, 86-1	0,0472	0,0236	0,0799
МКД	Апанасенко, 86-2	0,0466	0,0308	0,0788
МКД	Апанасенко, 88	0,0613	0,0377	0,1037
МКД	Апанасенко, 90	0,0312	0,0162	0,0528
МКД	Б.мира, 1	0,0229	0,0138	0,0388
МКД	Б.мира, 10	0,0249	0,0135	0,0422
МКД	Б.мира, 11	0,0603		0,1021
МКД	Б.мира, 12	0,0436	0,0217	0,0738
МКД	Б.мира, 14	0,0300	0,0130	0,0507
МКД	Б.мира, 16	0,0508	0,0149	0,0860
МКД	Б.мира, 18	0,0757	0,0299	0,1282
МКД	Б.мира, 18-а	0,0944	0,0302	0,1598
МКД	Б.мира, 2	0,0294	0,0184	0,0498
МКД	Б.мира, 20	0,0659	0,0333	0,1115
МКД	Б.мира, 28	0,0690	0,0185	0,1168
МКД	Б.мира, 28-а	0,0271	0,0187	0,0459
МКД	Б.мира, 3	0,0150	0,0064	0,0254
МКД	Б.мира, 30	0,0546	0,0329	0,0924
МКД	Б.мира, 30-а	0,0270	0,0171	0,0458
МКД	Б.мира, 30-б	0,0508	0,0296	0,0860
МКД	Б.мира, 32-а	0,0764	0,0340	0,1294
МКД	Б.мира, 34	0,0601	0,0319	0,1017
МКД	Б.мира, 34-а	0,0650	0,0391	0,1100
МКД	Б.мира, 36	0,0389	0,0176	0,0658
МКД	Б.мира, 36-а	0,0752	0,0304	0,1273
МКД	Б.мира, 38	0,0589	0,0229	0,0997
МКД	Б.мира, 38-а	0,0741	0,0299	0,1254

МКД	Б.мира, 4	0,0205	0,0137	0,0348
МКД	Б.мира, 40	0,0478	0,0235	0,0809
МКД	Б.мира, 40-а	0,0265	0,0141	0,0449
МКД	Б.мира, 5	0,0142		0,0241
МКД	Б.мира, 6	0,0425	0,0116	0,0719
МКД	Б.мира, 7	0,0290		0,0492
МКД	Б.мира, 8	0,0714	0,0262	0,1208
МКД	Баумана, 1	0,0027		0,0047
МКД	Баумана, 13	0,0186	0,0091	0,0315
МКД	Баумана, 15	0,0382	0,0303	0,0647
МКД	Баумана, 17	0,0539	0,0293	0,0912
МКД	Баумана, 19	0,0329	0,0221	0,0557
МКД	Баумана, 2	0,0428	0,0158	0,0725
МКД	Баумана, 3	0,0014		0,0023
МКД	Баумана, 4	0,0251	0,0163	0,0425
МКД	Баумана, 5	0,0029		0,0048
МКД	Баумана, 7	0,0020		0,0034
МКД	Белово, 1-2	0,0457	0,0104	0,0773
МКД	Белово, 3	0,0458	0,0237	0,0775
МКД	Белово, 5	0,0257	0,0142	0,0435
МКД	Белово, 7	0,0601	0,0330	0,1017
МКД	Водопроводная, 305	0,0010		0,0017
МКД	Водопроводная, 309-б	0,0032		0,0054
МКД	Водопроводная, 319	0,0043		0,0073
МКД	Водопроводная, 319-а	0,0050		0,0084
МКД	Водопроводная, 325	0,0006		0,0010
МКД	Водопроводная, 327	0,0095		0,0161
МКД	Водопроводная, 327-а	0,0179		0,0302

МКД	Водопроводная, 329	0,0148		0,0251
МКД	Водопроводная, 331	0,0139		0,0236
МКД	Водопроводная, 333	0,0093		0,0158
МКД	Водопроводная, 335	0,0098		0,0166
МКД	Водопроводная, 343	0,0252		0,0427
МКД	Водопроводная, 345	0,0538		0,0911
МКД	Водопроводная, 347	0,0314		0,0531
МКД	Водопроводная, 347-а	0,0361	0,0121	0,0611
МКД	Водопроводная, 354	0,0468	0,0240	0,0792
МКД	Водопроводная, 356	0,0812	0,0444	0,1374
МКД	Водопроводная, 358	0,0952	0,0572	0,1611
МКД	Водопроводная, 362	0,1008	0,0622	0,1706
МКД	Водопроводная, 362-2	0,0554	0,0174	0,0938
МКД	Водопроводная, 362-3	0,0366	0,0202	0,0619
МКД	Водопроводная, 366	0,0540	0,0349	0,0914
МКД	Водопроводная, 368	0,0361	0,0242	0,0611
МКД	Гагарина, 10	0,0254	0,0159	0,0430
МКД	Гагарина, 110	0,0159	0,0066	0,0269
МКД	Гагарина, 112	0,0091		0,0155
МКД	Гагарина, 14	0,0256	0,0132	0,0434
МКД	Гагарина, 20	0,0315		0,0532
МКД	Гагарина, 21	0,0455	0,0099	0,0770
МКД	Гагарина, 22	0,0431		0,0729
МКД	Гагарина, 23	0,0516	0,0139	0,0873
МКД	Гагарина, 23-б	0,0500	0,0180	0,0846
МКД	Гагарина, 24	0,0221	0,0130	0,0373
МКД	Гагарина, 25	0,0446	0,0265	0,0755
МКД	Гагарина, 25-а	0,0257	0,0157	0,0435

МКД	Гагарина, 26	0,0366	0,0133	0,0620
МКД	Гагарина, 27	0,0234	0,0122	0,0396
МКД	Гагарина, 28	0,0436	0,0241	0,0739
МКД	Гагарина, 29	0,0452	0,0274	0,0765
МКД	Гагарина, 30	0,0439	0,0154	0,0742
МКД	Гагарина, 31	0,0242	0,0115	0,0410
МКД	Гагарина, 32	0,0239	0,0129	0,0404
МКД	Гагарина, 33	0,0452	0,0282	0,0765
МКД	Гагарина, 34	0,0393	0,0204	0,0666
МКД	Гагарина, 35	0,0502	0,0128	0,0850
МКД	Гагарина, 36	0,0369	0,0218	0,0625
МКД	Гагарина, 37	0,0533	0,0312	0,0901
МКД	Гагарина, 38	0,0396	0,0174	0,0670
МКД	Гагарина, 39	0,0517	0,0257	0,0875
МКД	Гагарина, 41	0,0533	0,0344	0,0901
МКД	Гагарина, 42	0,0378	0,0204	0,0640
МКД	Гагарина, 42-а	0,0557	0,0145	0,0942
МКД	Гагарина, 43	0,0437	0,0188	0,0739
МКД	Гагарина, 43-а	0,0469	0,0203	0,0793
МКД	Гагарина, 43-б	0,0709	0,0254	0,1200
МКД	Гагарина, 44	0,0241	0,0138	0,0408
МКД	Гагарина, 45	0,0242	0,0190	0,0409
МКД	Гагарина, 46	0,0323	0,0176	0,0546
МКД	Гагарина, 47	0,1955	0,0785	0,3309
МКД	Гагарина, 47-а	0,0394	0,0170	0,0668
МКД	Гагарина, 47-б	0,0425	0,0157	0,0720
МКД	Гагарина, 48	0,0457	0,0164	0,0774
МКД	Гагарина, 49	0,0554	0,0227	0,0937

МКД	Гагарина, 5	0,0455	0,0308	0,0770
МКД	Гагарина, 53	0,0586	0,0318	0,0992
МКД	Гагарина, 54	0,0995	0,0582	0,1684
МКД	Гагарина, 55	0,0392	0,0201	0,0663
МКД	Гагарина, 55-а	0,0576	0,0187	0,0975
МКД	Гагарина, 55-б	0,0576	0,0177	0,0976
МКД	Гагарина, 56	0,1010	0,0621	0,1710
МКД	Гагарина, 56-а	0,0616	0,0309	0,1042
МКД	Гагарина, 56-б	0,0423	0,0180	0,0716
МКД	Гагарина, 58-а	0,0759	0,0241	0,1284
МКД	Гагарина, 59-б	0,0251	0,0174	0,0425
МКД	Гагарина, 59-в	0,0404	0,0304	0,0684
МКД	Гагарина, 6	0,0259	0,0151	0,0438
МКД	Гагарина, 60	0,0550	0,0200	0,0930
МКД	Гагарина, 62	0,0448	0,0260	0,0757
МКД	Гагарина, 64	0,0480	0,0269	0,0812
МКД	Гагарина, 66	0,0552	0,0194	0,0934
МКД	Гагарина, 68	0,0672	0,0268	0,1137
МКД	Гагарина, 68 -а	0,0417	0,0262	0,0706
МКД	Гагарина, 7	0,0440	0,0285	0,0745
МКД	Гагарина, 70	0,0873	0,0297	0,1477
МКД	Гагарина, 7-а	0,0312	0,0310	0,0528
МКД	Громовой, 10	0,0387	0,0193	0,0654
МКД	Громовой, 14	0,0476	0,0254	0,0805
МКД	Громовой, 14-а	0,0469	0,0268	0,0793
МКД	Громовой, 16	0,0308	0,0210	0,0521
МКД	Громовой, 18	0,0468	0,0179	0,0791
МКД	Громовой, 4	0,0271	0,0171	0,0459

МКД	Громовой, 6	0,0524	0,0300	0,0887
МКД	Громовой, 8	0,0267	0,0147	0,0452
МКД	Докучаева, 7	0,0016		0,0028
МКД	Докучаева, 9	0,0011		0,0019
МКД	Достоевского, 11	0,0921	0,0468	0,1559
МКД	Достоевского, 11-а	0,0459	0,0302	0,0777
МКД	Достоевского, 13	0,0461	0,0273	0,0781
МКД	Достоевского, 9	0,0679	0,0296	0,1149
МКД	Дунаевского, 11	0,0553	0,0302	0,0936
МКД	Дунаевского, 5	0,1008	0,0648	0,1706
МКД	Зеленый, 3	0,0034		0,0058
МКД	Калинина, 149	0,0762	0,0427	0,1290
МКД	Калинина, 155	0,0721	0,0283	0,1220
МКД	Калинина, 161	0,0776	0,0244	0,1313
МКД	Калинина, 163	0,0655	0,0233	0,1109
МКД	Калинина, 165	0,1654	0,1030	0,2799
МКД	Калинина, 167	0,0383	0,0202	0,0649
МКД	Калинина, 171	0,0458	0,0317	0,0775
МКД	Калинина, 173	0,1825	0,0907	0,3088
МКД	Калинина, 177	0,0471	0,0160	0,0798
МКД	Калинина, 180	0,0766	0,0446	0,1296
МКД	Калинина, 181	0,1219	0,0892	0,2063
МКД	Калинина, 182	0,0462	0,0273	0,0782
МКД	Калинина, 182-1	0,0190	0,0107	0,0322
МКД	Калинина, 183	0,0178	0,0125	0,0302
МКД	Калинина, 186	0,0824	0,0542	0,1395
МКД	Калинина, 188	0,0421	0,0194	0,0713
МКД	Калинина, 53-1	0,0469	0,0221	0,0794

МКД	Калинина, 53-2	0,0722	0,0307	0,1222
МКД	Калинина, 53-3	0,0466	0,0291	0,0788
МКД	Клубный, 19	0,0381	0,0252	0,0645
МКД	Клубный, 19-а	0,0370	0,0132	0,0627
МКД	Клубный, 21	0,0257	0,0146	0,0435
МКД	Клубный, 21-а	0,0363	0,0132	0,0614
МКД	Клубный, 23	0,0185	0,0113	0,0313
МКД	Клубный, 25	0,0261	0,0134	0,0442
МКД	Клубный, 27	0,0527	0,0331	0,0892
МКД	Клубный, 3	0,0097		0,0164
МКД	Клубный, 4	0,0465	0,0245	0,0787
МКД	Клубный, 5	0,0100		0,0169
МКД	Клубный, 9	0,0086		0,0146
МКД	Кооперативная, 174	0,0855	0,0350	0,1448
МКД	Кочубея, 177	0,0745	0,0454	0,1261
МКД	Крайний, 4	0,0104	0,0022	0,0177
МКД	Крымский, 2	0,0372		0,0629
МКД	Крымский, 2-а	0,0245		0,0414
МКД	Крымский, 6	0,0341		0,0577
МКД	Крымский, 8	0,0205	0,0150	0,0348
МКД	Лазо, 10	0,0082		0,0139
МКД	Лазо, 1-а	0,0605	0,0153	0,1023
МКД	Лазо, 24	0,0102	0,0011	0,0172
МКД	Лазо, 26	0,0075	0,0013	0,0126
МКД	Лазо, 3	0,0040		0,0068
МКД	Лазо, 8	0,0227		0,0384
МКД	Линейная, 11	0,0377	0,0178	0,0637
МКД	Линейная, 13	0,0460	0,0241	0,0778

МКД	Линейная, 19	0,0251	0,0139	0,0425
МКД	Линейная, 1-9 (1-54)	0,0399	0,0159	0,0675
МКД	Линейная, 1-9 (55-110)	0,0414	0,0143	0,0701
МКД	Линейная, 19-а	0,0263	0,0128	0,0446
МКД	Линейная, 21	0,0599	0,0237	0,1014
МКД	Линейная, 21-а	0,0248	0,0153	0,0419
МКД	Линейная, 3	0,0374	0,0217	0,0633
МКД	Линейная, 5	0,0314	0,0204	0,0532
МКД	Линейная, 7	0,0386	0,0254	0,0654
МКД	Линейная, 9	0,0270	0,0147	0,0458
МКД	Ломоносова, 4	0,0034		0,0057
МКД	Ломоносова, 5	0,0033		0,0056
МКД	Ломоносова, 7	0,0024		0,0041
МКД	Малиновского, 31-а	0,0000		0,0000
МКД	Матросова, 149-а	0,0013	0,0100	0,0022
МКД	Матросова, 153-а	0,0537	0,0196	0,0909
МКД	Матросова, 155-а	0,0182	0,0095	0,0309
МКД	Матросова, 163	0,0887	0,0429	0,1502
МКД	Матросова, 165-а	0,0293	0,0151	0,0497
МКД	Матросова, 167-а	0,0251	0,0111	0,0425
МКД	Матросова, 1-а	0,0106	0,0028	0,0180
МКД	Матросова, 1-б	0,0131	0,0043	0,0222
МКД	Матросова, 1-в	0,0166		0,0281
МКД	Матросова, 2	0,0106		0,0179
МКД	Матросова, 4	0,0107		0,0181
МКД	Маяковского, 1	0,0185	0,0108	0,0313
МКД	Маяковского, 10	0,0094	0,0020	0,0159
МКД	Маяковского, 12	0,0150	0,0016	0,0255

МКД	Маяковского, 16	0,0256	0,0170	0,0432
МКД	Маяковского, 16-а	0,0313	0,0202	0,0529
МКД	Маяковского, 16-б	0,0302	0,0180	0,0511
МКД	Маяковского, 18	0,0164	0,0078	0,0278
МКД	Маяковского, 18-а	0,0406	0,0137	0,0687
МКД	Маяковского, 2	0,0315	0,0128	0,0534
МКД	Маяковского, 4	0,0294	0,0080	0,0497
МКД	Маяковского, 5-а	0,1349	0,0597	0,2284
МКД	Маяковского, 6	0,0349	0,0185	0,0591
МКД	Маяковского, 8	0,0143	0,0029	0,0242
МКД	Менделеева, 1	0,0230	0,0128	0,0389
МКД	Менделеева, 10	0,0313	0,0209	0,0530
МКД	Менделеева, 10-а	0,0313	0,0210	0,0530
МКД	Менделеева, 12	0,0436	0,0204	0,0738
МКД	Менделеева, 12-а	0,0267	0,0127	0,0452
МКД	Менделеева, 14	0,0256	0,0161	0,0433
МКД	Менделеева, 15	0,0082		0,0138
МКД	Менделеева, 17	0,0121		0,0204
МКД	Менделеева, 18	0,0259	0,0209	0,0438
МКД	Менделеева, 19	0,0170	0,0023	0,0289
МКД	Менделеева, 20	0,0501	0,0128	0,0847
МКД	Менделеева, 21	0,0157		0,0265
МКД	Менделеева, 22	0,0230	0,0163	0,0389
МКД	Менделеева, 23	0,0175	0,0064	0,0296
МКД	Менделеева, 24	0,0248	0,0179	0,0420
МКД	Менделеева, 26	0,0283	0,0141	0,0479
МКД	Менделеева, 27	0,0087	0,0050	0,0148
МКД	Менделеева, 29	0,0096	0,0020	0,0162

МКД	Менделеева, 3	0,0498	0,0241	0,0843
МКД	Менделеева, 30	0,0272	0,0150	0,0461
МКД	Менделеева, 31	0,0452	0,0199	0,0765
МКД	Менделеева, 32	0,0252		0,0426
МКД	Менделеева, 33	0,0069	0,0030	0,0116
МКД	Менделеева, 34	0,0256		0,0433
МКД	Менделеева, 35	0,0117	0,0067	0,0198
МКД	Менделеева, 36	0,0249	0,0162	0,0421
МКД	Менделеева, 38	0,0160	0,0079	0,0271
МКД	Менделеева, 39	0,0030		0,0051
МКД	Менделеева, 40	0,0533	0,0329	0,0903
МКД	Менделеева, 41	0,0023		0,0039
МКД	Менделеева, 42	0,0499	0,0347	0,0845
МКД	Менделеева, 43	0,0027		0,0045
МКД	Менделеева, 44	0,0189	0,0059	0,0320
МКД	Менделеева, 45	0,0027		0,0046
МКД	Менделеева, 46	0,0215	0,0069	0,0363
МКД	Менделеева, 47	0,0030		0,0050
МКД	Менделеева, 48	0,0258	0,0129	0,0436
МКД	Менделеева, 48-а	0,0330	0,0231	0,0558
МКД	Менделеева, 5 (1-64)	0,0236	0,0193	0,0399
МКД	Менделеева, 5 (65-128)	0,0173	0,0203	0,0292
МКД	Менделеева, 50	0,0188	0,0087	0,0319
МКД	Менделеева, 54	0,0203	0,0090	0,0343
МКД	Менделеева, 56	0,0178	0,0110	0,0301
МКД	Менделеева, 58	0,0187	0,0083	0,0316
МКД	Менделеева, 60	0,0189	0,0075	0,0320
МКД	Менделеева, 65	0,0088		0,0150

МКД	Менделеева, 67	0,0063		0,0106
МКД	Менделеева, 7	0,0518	0,0308	0,0877
МКД	Менделеева, 71	0,0253	0,0243	0,0428
МКД	Менделеева, 73	0,0259	0,0214	0,0438
МКД	Менделеева, 75	0,0263	0,0206	0,0445
МКД	Менделеева, 77	0,0251	0,0199	0,0426
МКД	Менделеева, 7-а	0,0262	0,0200	0,0443
МКД	Менделеева, 8	0,0387	0,0243	0,0654
МКД	Менделеева, 9	0,0263	0,0156	0,0445
МКД	Мичурина, 33	0,0013		0,0022
МКД	Мичурина, 35	0,0013		0,0023
МКД	Мичурина, 37	0,0008		0,0014
МКД	Мичурина, 37-а	0,0084		0,0142
МКД	Мичурина, 5	0,0029		0,0049
МКД	Монтажная, 13	0,0083		0,0140
МКД	Монтажная, 15	0,0149		0,0253
МКД	Новая, 11-а	0,0121	0,0277	0,0204
МКД	Новая, 15	0,0466	0,0273	0,0789
МКД	Новая, 15-а	0,0465	0,0223	0,0788
МКД	Новая, 17	0,0461	0,0289	0,0781
МКД	Новая, 3-а	0,0276	0,0282	0,0468
МКД	Павлова, 10-а	0,0322		0,0545
МКД	Павлова, 11	0,0500	0,0276	0,0846
МКД	Павлова, 12	0,0389		0,0658
МКД	Павлова, 16	0,0547	0,0237	0,0925
МКД	Павлова, 19	0,0525	0,0264	0,0888
МКД	Павлова, 2	0,0237		0,0401
МКД	Павлова, 4	0,0316		0,0534

МКД	Павлова, 6	0,0145		0,0245
МКД	Павлова, 8	0,0449		0,0760
МКД	Павлова, 9	0,0320		0,0542
МКД	Партизанская, 11	0,0988	0,0596	0,1673
МКД	Партизанская, 11-а	0,0313	0,0185	0,0530
МКД	Партизанская, 13	0,0308	0,0186	0,0521
МКД	Партизанская, 15 (1-260)	0,2557	0,0840	0,4328
МКД	Партизанская, 15 (261-373)	0,0921	0,0352	0,1558
МКД	Партизанская, 15-а	0,0312	0,0210	0,0527
МКД	Партизанская, 3	0,0315	0,0145	0,0532
МКД	Партизанская, 5	0,0427	0,0182	0,0723
МКД	Партизанская, 7	0,1148	0,0613	0,1942
МКД	Партизанская, 7-а	0,0432	0,0157	0,0732
МКД	Партизанская, 7-б	0,0583	0,0189	0,0986
МКД	Партизанская, 9-а	0,0527	0,0319	0,0892
МКД	Партизанская, 9-б	0,0524	0,0309	0,0887
МКД	Пархоменко, 14	0,0017		0,0028
МКД	Первомайская, 63	0,0015		0,0025
МКД	Приборостроител, 2-а	0,0641	0,0251	0,1085
МКД	Приборостроител, 4	0,0470	0,0295	0,0796
МКД	Приборостроител, 6	0,0098	0,0166	0,0165
МКД	Приборостроител, 6-а	0,0537	0,0263	0,0909
МКД	Пригородная, 1	0,0179		0,0303
МКД	Пригородная, 11	0,0168		0,0284
МКД	Пригородная, 13	0,0180		0,0305
МКД	Пригородная, 15	0,0249	0,0111	0,0421
МКД	Пригородная, 3	0,0152		0,0258
МКД	Пригородная, 5	0,0143		0,0242

МКД	Пригородная, 5-а	0,0077		0,0130
МКД	Пригородная, 7	0,0221		0,0374
МКД	Пригородная, 9	0,0195		0,0330
МКД	Пугачева, 1	0,0020		0,0033
МКД	Пугачева, 15	0,0894	0,0337	0,1514
МКД	Пугачева, 17	0,0619	0,0320	0,1047
МКД	Пугачева, 4	0,0139		0,0235
МКД	Революционная, 10	0,0606	0,0342	0,1025
МКД	Революционная, 10-б	0,0418	0,0211	0,0708
МКД	Революционная, 12	0,0615	0,0363	0,1041
МКД	Революционная, 12-а	0,0452	0,0283	0,0764
МКД	Революционная, 14-а	0,0601	0,0340	0,1017
МКД	Революционная, 18	0,1380	0,0592	0,2335
МКД	Революционная, 24	0,0726	0,0572	0,1228
МКД	Революционная, 26	0,0236	0,0162	0,0400
МКД	Революционная, 28	0,0618	0,0424	0,1047
МКД	Революционная, 6	0,0851	0,0457	0,1440
МКД	Революционная, 8	0,1024	0,0349	0,1732
МКД	Революционная, 8-а	0,0748	0,0391	0,1267
МКД	Революционная, 8-б	0,0311	0,0196	0,0526
МКД	Садовая, 195	0,0009	0,0006	0,0015
МКД	Садовая, 4	0,0344	0,0153	0,0583
МКД	Садовая, 6 (1-60)	0,0438	0,0134	0,0742
МКД	Садовая, 6 (61-120)	0,0452	0,0150	0,0765
МКД	Садовая, 8	0,0276	0,0168	0,0466
МКД	Северная, 10	0,0755	0,0302	0,1278
МКД	Северная, 11	0,0526	0,0277	0,0891
МКД	Северная, 12	0,0461	0,0266	0,0780

МКД	Северная, 13	0,0525	0,0317	0,0888
МКД	Северная, 13-а	0,0276	0,0147	0,0467
МКД	Северная, 16	0,0153	0,0180	0,0259
МКД	Северная, 18	0,0859	0,0350	0,1453
МКД	Северная, 18-а	0,0310	0,0167	0,0525
МКД	Северная, 20	0,0265	0,0199	0,0449
МКД	Северная, 6	0,0292	0,0138	0,0494
МКД	Северная, 6-а (1-60)	0,0195	0,0151	0,0330
МКД	Северная, 6-а (61-119)	0,0127	0,0143	0,0215
МКД	Северная, 7	0,0528	0,0357	0,0894
МКД	Северная, 7-а	0,0735	0,0291	0,1243
МКД	Северная, 7-б	0,0536	0,0286	0,0908
МКД	Северная, 8	0,0274	0,0220	0,0463
МКД	Северная, 9	0,0590	0,0363	0,0999
МКД	Северный, 3	0,0032		0,0054
МКД	Советская, 27	0,0139		0,0235
МКД	Спортивный, 11	0,0222	0,2175	0,0375
МКД	Спортивный, 13	0,0014	0,0003	0,0024
МКД	Спортивный, 15	0,0013		0,0023
МКД	Спортивный, 17	0,0016	0,0006	0,0027
МКД	Спортивный, 3	0,0051	0,0018	0,0087
МКД	Спортивный, 4	0,0351	0,2753	0,0595
МКД	Спортивный, 5	0,0085	0,0043	0,0144
МКД	Спортивный, 7	0,0177	0,0035	0,0300
МКД	Спортивный, 9	0,0151	0,0046	0,0255
МКД	Станционный, 10-а	0,0008		0,0014
МКД	Степная, 10	0,0532	0,0164	0,0901
МКД	Степная, 10-а	0,0720	0,0324	0,1219

МКД	Степная, 12	0,0479	0,0146	0,0810
МКД	Степная, 14	0,0532	0,0176	0,0901
МКД	Степная, 16	0,0273	0,0180	0,0461
МКД	Степная, 16-а	0,0740	0,0266	0,1252
МКД	Степная, 18	0,0259	0,0140	0,0438
МКД	Степная, 18-а	0,0326	0,0162	0,0552
МКД	Степная, 18-б	0,0257	0,0113	0,0435
МКД	Степная, 2	0,0310	0,0203	0,0525
МКД	Степная, 20	0,0254	0,0153	0,0430
МКД	Степная, 2-а	0,0452	0,0265	0,0765
МКД	Степная, 2-б	0,0465	0,0290	0,0788
МКД	Степная, 4	0,0413	0,0152	0,0700
МКД	Степная, 4-а	0,0309	0,0228	0,0522
МКД	Степная, 6	0,0255	0,0194	0,0431
МКД	Степная, 6-а	0,0419	0,0205	0,0709
МКД	Степная, 6-б	0,0481	0,0181	0,0814
МКД	Степная, 8	0,0306	0,0159	0,0518
МКД	Степная, 8-а	0,0251	0,0173	0,0425
МКД	Степная, 8-б	0,0892	0,0345	0,1510
МКД	Тимирязева, 35-а	0,0070		0,0118
МКД	Тимирязева, 37	0,0049		0,0083
МКД	Тимирязева, 39	0,0136		0,0230
МКД	Урожайная, 1	0,0009		0,0015
МКД	Урожайная, 10	0,0054		0,0092
МКД	Урожайная, 12	0,0112		0,0189
МКД	Урожайная, 14	0,0041		0,0070
МКД	Урожайная, 16	0,0091		0,0154
МКД	Урожайная, 18	0,0263	0,0085	0,0446

МКД	Урожайная, 2	0,0015		0,0025
МКД	Урожайная, 20	0,0049		0,0084
МКД	Урожайная, 22	0,0082		0,0139
МКД	Урожайная, 26	0,0107		0,0182
МКД	Урожайная, 28	0,0000		0,0000
МКД	Фрунзе, 1	0,0040	0,0842	0,0067
МКД	Фрунзе, 11	0,1666	0,0548	0,2820
МКД	Фрунзе, 15	0,0881	0,0403	0,1491
МКД	Фрунзе, 3	0,0310	0,0164	0,0525
МКД	Фрунзе, 5	0,0468	0,0303	0,0792
МКД	Чайковского, 10	0,0194	0,0090	0,0328
МКД	Чайковского, 10-а	0,0087		0,0147
МКД	Чайковского, 10-б	0,0092		0,0156
МКД	Чайковского, 11	0,0305		0,0517
МКД	Чайковского, 14	0,0220	0,0178	0,0372
МКД	Чайковского, 16	0,0263	0,0210	0,0444
МКД	Чайковского, 2	0,0358	0,0121	0,0606
МКД	Чайковского, 20	0,0243	0,0152	0,0412
МКД	Чайковского, 4	0,0519	0,0282	0,0878
МКД	Чайковского, 6	0,0366	0,0255	0,0619
МКД	Чайковского, 6-а	0,0113	0,0225	0,0191
МКД	Чайковского, 7	0,0343		0,0580
МКД	Чайковского, 8	0,0054	0,0020	0,0092
МКД	Чайковского, 9-а	0,0391	0,0260	0,0662
МКД	Шевченко, 10	0,0155	0,0040	0,0263
МКД	Шевченко, 10-а	0,0307	0,0149	0,0519
МКД	Шевченко, 12	0,0115	0,0037	0,0195
МКД	Шевченко, 14	0,0131	0,0036	0,0222

МКД	Шевченко, 18	0,0200	0,0046	0,0338
МКД	Шевченко, 20	0,0522	0,0301	0,0883
МКД	Шевченко, 22	0,0172	0,0072	0,0290
МКД	Шевченко, 3	0,0084	0,0028	0,0143
МКД	Шевченко, 34	0,0870	0,0387	0,1472
МКД	Шевченко, 34-а	0,0384	0,0149	0,0650
МКД	Шевченко, 5	0,0119	0,0049	0,0202
МКД	Шевченко, 6	0,0521	0,0154	0,0881
МКД	Шевченко, 6-а	0,0438	0,0437	0,0740
МКД	Шевченко, 6-б	0,0490	0,0158	0,0829
МКД	Шевченко, 6-в	0,0310	0,0207	0,0525
МКД	Шевченко, 6-г	0,0645	0,0398	0,1092
МКД	Шевченко, 8-а	0,0846	0,0366	0,1432
МКД	Юбилейная, 1	0,0069		0,0117
МКД	Юбилейная, 17	0,0010		0,0018
МКД	Юбилейная, 19	0,0004		0,0008
МКД	Юбилейная, 1-а	0,0223		0,0378
МКД	Юбилейная, 2	0,0031		0,0053
МКД	Юбилейная, 22	0,0034		0,0057
МКД	Юбилейная, 23	0,0038		0,0065
МКД	Юбилейная, 24	0,0013		0,0022
МКД	Юбилейная, 25	0,0020		0,0035
МКД	Юбилейная, 4	0,0028		0,0048
МКД	Юбилейная, 6	0,0029		0,0048
МКД	Юбилейная, 9	0,0012		0,0020
ИТОГО		18,4044	9,13515	31,460

Прочие потребители

Наименование потребителя	Адрес	Расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Максимальная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
АК Сбербанк РФ Невинномысское отделение N 1583	ул.Гагарина 61	0,1365		0,0005
АКБ "Легион" (ОАО) в г.Невинномысск	ул.Б.Мира 166	0,0119	0,0014	0,1628
Аптека 19 ст.Невинномысская РДМО на СКЖД-ОСП ДМТФО	ул.Степная 14а	0,0788		0,0039
Ассоциация КФС "Земля и Воля"	ул.Степная 18 "Б"	0,0008	0,0004	0,0019
Гаражное товарищество "Ручей"	Шевченко 9	0,0040		0,0034
Гаражный кооператив "Победа"	Б.Мира 21-а	0,0024	0,0043	0,1231
Гаражный кооператив "Волна"	ул.Чайковского 22	0,0022		0,0005
Горком КПРФ	ул.Советская 27	0,0032		0,0008
Дума города Невинномысска	ул.Гагарина 59	0,0311	0,0255	0,2543
Железнодорожная станция Невинномысская	пл.Привокзальная 1/2	0,0162	0,0003	0,0018
ЖК "Электромеханик"	ул.Новая 9	0,4052	0,0002	0,0005
ЖКК "Чайка"	ул.Гагарина 40	0,2167	0,0007	0,1711
ЖКК "Энергия"	ул.Фрунзе 17	0,3630	0,0001	0,0067
ЗАО "Невинномысская городская типография"	ул.Первомайская 66а	0,2161	0,0001	0,0018
ЗАО "Радиосервис"	ул.Дунаевского 11	0,0368	0,0025	0,0195
ЗАО "ИКС 5 Недвижимость"	ул.Апанасенко,78	0,0642	0,0001	0,0035
ЗАО "Ставропольтехмонтаж"	ул.Монтажная,22	0,0850		0,0166
ЗАО "Ставропольторгтехника"	Б.Мира,21а	0,0132	0,0001	0,0064
ЗАО "Тандер"		0,2309	0,1051	1,1857
ЗАО "Центральный рынок"	ул.Гагарина 4	0,0504	0,0006	0,0089
ЗАО "ЦУМ"	ул.Гагарина 74	0,2902		0,0074
ИП Алейников Сергей Николаевич	ул.Гагарина 70	0,0035	0,0011	0,0177
ИП Андрианова Наталья Петровна	ул.Монтажная 32	0,0288	0,0001	0,0014
ИП Артюхов Александр Иванович	ул.Тургенева 4а	0,0140		0,0015
ИП Арутюнова Надежда Николаевна	Б.Мира 5 кв.33	0,0107		0,0005
ИП Архипцов Александр Васильевич	ул.Гагарина 219а	0,0084	0,0002	0,0033
ИП Бабынина Светлана Ивановна	Ул.Менделеева 18	0,0024	0,0002	0,1570
ИП Бандурина Елена Юрьевна	ул.Павлова 4 кв.35	0,0029	0,0001	0,0037
ИП Бедник Мария Ивановна	ул.Менделеева 26 кв.60	0,0056		0,0991
ИП Бейрюмов Михаил Георгиевич	ул.Гагарина 55	0,0087		0,0497
ИП Бекуатова Терзанат Магомедкамиловна	ул. Чайковского,20ком.4	0,0009	0,0001	0,0119

ИП Белашов Александр Владимирович	ул.Апанасенко 86/2	0,0271	0,0003	0,0092
ИП Беликов Денис Викторович	ул.Чайковского,7 сек.10 ком.1	0,0009	0,0001	0,0032
ИП Белошапкин Евгений Васильевич	ул.Палова,11	0,0070	0,0009	0,0211
ИП Бочкарев Алексей Владимирович	Б.Мира 39а	0,0117	0,0019	0,0544
ИП Боярчук Игорь Викторович	ул.Фрунзе 31 кв.25	0,0192	0,0443	0,9165
ИП Бульдяев Валерий Евгеньевич	ул.Монтажная 7	0,0336	0,0028	0,0466
ИП Вакулова Елена Николаевна	пер.Клубный,19	0,0038	0,0053	0,0144
ИП Валуев Алексей Николаевич	ул.Степная,67а	0,0057		0,0110
ИП Варкалист Сергей Александрович	ул.Монтажная 39б	0,0159	0,0001	0,0131
ИП Василикив Игорь Иванович	ул.Павлова 19 ком.113,115	0,0050		0,0065
ИП Волкодав Михаил Петрович	ул.Революционная 8б кв.48	0,0007		0,0052
ИП Ворожейкин Владимир Петрович	ул.Дунаевского 11	0,0053	0,0001	0,0099
ИП Ганин Сергей Леонидович	ул.Степная 16	0,0036		0,0479
ИП Гербер Ирина Борисовна	ул.Гагарина 14 кв.51	0,0029	0,7733	3,9605
ИП Гетманова Светлана Викторовна	ул.Пархоменко, 1а	0,0498		0,0055
ИП Глезница Александр Иванович	ул.Водопроводная 370	0,0596	0,0013	0,0126
ИП Головерова Виктория Александровна	ул.Гагарина 22	0,0049	0,0863	0,4791
ИП Голосниченко Марина Петровна	ул.Павлова 16 кв.58	0,0039	0,0009	0,0034
ИП Гончарова Ольга Петровна	ул.Павлова 16 кв.68	0,0063	0,1676	0,7359
ИП Гречина Нина Федоровна	ул.Революционная 10 кв.46	0,0007	0,0511	0,2617
ИП Григорян Самвел Вячеславович	Б.Мира 2 кв.43	0,0032	0,0017	0,0134
ИП Григорян Эрнест Рафикович	ул.Приборостроительная 4	0,0012	0,0001	0,0069
ИП Гринь Ксения Михайловна	ул.Павлова,11 ком.17	0,0096		0,0094
ИП Губа Татьяна Алесандровна	ул.Калинина 183	0,0016	0,0001	0,0110
ИП Гукасян Артур Владимирович	ул.Гагарина 5 к.156	0,0021	0,0002	0,0057
ИП Деулин Евгений Иванович	ул.Маяковского 2а	0,0001		0,0067
ИП Дроздова Виктория Владимировна	ул.Гагарина 66 кв.2	0,0033		0,0039
ИП Дубков Егор Владимирович	ул.Северная 10а	0,0481	0,0001	0,0030
ИП Дуванский Сергей Владимирович	ул.Гагарина 57а, пом.7,8	0,0070	0,0012	0,0154
ИП Дущенко Елена Степановна	ул.Водопроводная 358	0,0089		0,0006
ИП Дырева Ольга Семеновна	ул.Шевченко 10а	0,0075		0,0028
ИП Ерошина Ольга Александровна	ул.Гагарина 14 кв.16-18	0,0036		0,0075
ИП Жеребко Галина Ивановна	ул.Водопроводная 362	0,0342		0,0028
ИП Злыдень Виталий Григорьевич	ул.Калинина 165	0,0010		0,0264
ИП Зырянов Владимир Геннадьевич	ул.Гагарина 54а	0,0060	0,0001	0,0092
ИП Иванова Светлана Викторовна	пер.Крымский 8 кв.43	0,0151	0,0005	0,0143
ИП Иноземцева Ирина Владимировна	ул.Апанасенко 11	0,0010		0,0274
ИП Калатурская Галина Владимировна	ул.Чайковского 14	0,0011		0,0018
ИП Канцев Денис Сергеевич	ул.Гагарина 7а оф.69	0,0015	0,0002	0,0066
ИП Карпов Владимир Валерьевич	ул.Гагарина 21 кв.3	0,0016	0,0002	0,0022
ИП Качанов Дмитрий Анатольевич	ул.Водопроводная 347	0,0038	0,0002	0,0224
ИП Кирюхина Зоя Михайловна	ул.Чайковского,18	0,0776		0,0281

ИП Кислухина Лидия Дмитриевна	ул.Гагарина 1-Б	0,1670	0,0001	0,0088
ИП Кишко Вера Ивановна	пер.Крымский 2 км.3.4	0,0037		0,0249
ИП Кияшко Ольга Александровна	ул.Чайковского,11 ком.34	0,0025		0,0651
ИП Козловский Игорь Олегович	ул.Революционная 57а	0,0140		0,0041
ИП Комаров Михаил Васильевич	Б.Мира. 21б	0,0325	0,0001	0,0039
ИП Комарова Светлана Вячеславовна	Б.Мира 33	0,0044	0,0315	0,0790
ИП Кондратьев Дмитрий Александрович	ул.Водопроводная	0,0014		0,0047
ИП Кондрашов Валентин Георгиевич	ул.Менделеева 1	0,0146		0,0374
ИП Конорезова Людмила Васильевна	ул.Гагарина район НТИ	0,1405	0,0079	0,1284
ИП Конько Сергей Викторович	ул.Гагарина 5	0,0071		0,1095
ИП Косаренко Ирина Эльбертовна	ул.Гагарина 20 кв.21	0,0077	0,0216	0,1224
ИП Краситский Олег Николаевич	Б.Мира 30б	0,0133	0,0012	0,0206
ИП Кривомаз Виктор Васильевич	ул.Менделеева 32	0,0213		0,0137
ИП Кулинич Виталий Александрович	ул.Водопроводная 347	0,0035	0,0302	0,2088
ИП Кумбиева Надежда Федоровна	ул.Водопроводная 354	0,0107	0,0974	0,5979
ИП Кутенков Роман Владимирович	ул.Шевченко 6а	0,0087		0,0151
ИП Куцевалова Алла Леонидовна	ул.Гагарина 55	0,0409		0,0129
ИП Латухин Сергей Викторович	ул.Менделеева 17	0,0101		0,0182
ИП Лемба Андрей Федосеевич	ул.Гагарина 23	0,0089		0,0049
ИП Лесин Владимир Валентинович	ул.Низяева 39б	0,0643	0,0016	0,1271
ИП Лесина Елена Николаевна	ул.Гагарина,70	0,0055	0,0015	0,1308
ИП Манафов Владислав Вагифович	ул.Кочубея дом 131	0,0060		0,0014
ИП Манченко Дмитрий Вячеславович	ул.Менделеева,18-Б	0,0071		0,0036
ИП Меженкова Ольга Николаевна	Павлова,6	0,0025		0,0003
ИП Меркулова Нина Владимировна	Степная 18г	0,0083	0,0016	0,0046
ИП Мерная Мария Александровна	ул.Партизанская 11	0,0037	0,0282	0,1053
ИП Миловидова Светлана Викторовна	ул.Гагарина 10 кв.50	0,0022	0,0272	0,1799
ИП Мисходжев З.М.	ул.Гагарина 21 кв.21	0,0038	0,0019	0,0249
ИП Молодкина Светлана Анатольевна	ул.Водопроводная 362/3	0,0013		0,0067
ИП Морозкин Игорь Викторович	ул.Менделеева 17	0,0242		0,0018
ИП Москалева Наталья Александровна	ул.Гагарина 47кв.2.3	0,0046		0,0042
ИП Мощук Анатолий Данилович	Б.Мира 30	0,0031		0,1159
ИП Муратиди Наталья Александровна	ул.Павлова 6	0,0022	0,0011	0,0134
ИП Наумова Светлана Петровна	ул.Достоевского 11а	0,0234		0,0020
ИП Неботова Елена Викторовна	ул.Водопроводная,358	0,0109		0,0174
ИП Некряч Андрей Николаевич	Б.Мира 34б	0,0063	0,0001	0,0071
ИП Неретина Эмилия Афанасьевна	ул.Менделеева 8 кв.63	0,0021		0,0022
ИП Никитина Галина Николаевна	ул.Маяковского 2	0,0031	0,0007	0,0194
ИП Николенко Надежда Ивановна	ул.Менделеева 18	0,0008	0,0025	0,0712
ИП Николин Игорь Иванович	ул.Павлова,11	0,0080		0,0020
ИП Новиков Василий Васильевич	ул.Степная 67 а	0,0072		0,0101
ИП Нотченко Ольга Николаевна	ул.Гагарина 6	0,0065	0,0003	0,0647

ИП Оберемок Галина Федоровна	Б.Мира 32	0,0028		0,0070
ИП Овчинникова Анна Анатольевна	ул.Гагарина 24пом.31-33	0,0032	0,0003	0,0084
ИП Олефилов Игорь Георгиевич	ул.Гагарина 10 ком.51	0,0000		0,1251
ИП Отаров Арсен Крым-Гериевич	ул.Менделеева 30 кв.21	0,0042		0,0083
ИП Пальчикова Наталья Валерьевна	ул.Чайковского 11 кв.20	0,0042		0,0009
ИП Панкратова Елена Владимировна	ул.Гагарина,55 вх.23	0,0054		0,0040
ИП Панькин Виталий Владимирович	ул.Менделеева 42а	0,0021		0,0001
ИП Панькова Ольга Николаевна	ул.3 Интернационала 1 кв.32	0,0034	0,0481	0,2064
ИП Парков Владимир Валерьевич	ул.3 Интернационала № 1	0,0052		0,0138
ИП Пенькова Надежда Павловна	ул.Менделеева,3 пом.12-17	0,0033	0,0023	0,0078
ИП Пивнев Сергей Александрович	ул.Менделеева 30 кв.1	0,0044		0,0129
ИП Пимонов Андрей Евгеньевич	ул.30лет Победы 20	0,0098	0,0888	0,0821
ИП Погорелова Александра Юрьевна	ул.Гагарина 54	0,0005	0,1349	0,2944
ИП Погосян Рафаэль Рубенович	ул.Менделеева 3 кв.82	0,0027	0,1063	0,1283
ИП Подсвиров Александр Михайлович	ул.Гагарина 34	0,0034		0,0211
ИП Подсвинова Людмила Афанасьевна	Менделеева 22 кв.2	0,0027	0,0003	0,0021
ИП Полянский Егор Германович	ул.Революционная 18	0,0340		0,0004
ИП Попова Ольга Викторовна	ул.Чайковского 11 кв.2	0,0035	0,0715	0,0831
ИП Прошин Александр Владимирович	ул.Гагарина 56	0,0449		0,0020
ИП Прошина Марина Евгеньевна	ул.3 Интернационала 7	0,0301		0,0013
ИП Пьянков Сергей Борисович	ул.Гагарина,47 кв.147	0,0038	0,0001	0,0188
ИП Рачеева Татьяна Ивановна	ул.Б.Мира 8 кв.21	0,0064		0,0014
ИП Реу Игорь Иванович	ул.Монтажная	0,0059	0,0008	0,0108
ИП Романенко Татьяна Дмитриевна	Ул.Садовая 8 вх.6	0,0025		0,0024
ИП Рычков Александр Юрьевич	ул.30 лет Победы 16	0,0593		0,0009
ИП Рябоконт Николай Иванович	Б.Мира 31	0,0398		0,0371
ИП Самхарадзе Степан Алексеевич	Гагарина,5 к.173	0,0017	0,0002	0,0082
ИП Саркисова Марина Владимировна	ул.Гагарина 34	0,0061	0,1094	0,7679
ИП Свободина Светлана Игоревна	ул.Гагарина 47(подъезд)	0,0004		0,0018
ИП Семенов Игорь Николаевич	ул.Гагарина 14	0,0141		0,0038
ИП Сидоренко Николай Николаевич	ул.Чайковского 20	0,0176		0,0022
ИП Сидоркина Ольга Владимировна	ул.Менделеева 12 пом.63	0,0036		0,0018
ИП Сидоров Андрей Николаевич	ул.Гагарина 66 кв.37	0,0035		0,0036
ИП Сидоров Николай Степанович	Б.Мира 34в	0,0006	0,0005	
ИП Симонов Владимир Германович	ул.3 Интернационала 1	0,0027	0,0001	0,0023
ИП Синенько Алексей Викторович	ул.Павлова 19	0,0014	0,0005	0,0314
ИП Скрипка Людмила Николаевна	ул.Гагарина 14 кв.19	0,0018		0,0069
ИП Суховерова Олеся Александровна	ул.Гагарина,7(166)	0,0068	0,0003	0,0469
ИП Сычев Владимир Иванович	пер.Клубный 4а	0,0257	0,0001	0,0090
ИП Сычева Ирина Борисовна	Б.Мира 2 кв.63	0,0026	0,0001	0,0118
ИП Тараненко Андрей Борисович	ул.Шевченко 10а	0,0034		0,0146
ИП Тимошина Ангелина Николаевна	ул.Гагарина 47	0,0009		0,0061

ИП Ткачева Лидия Васильевна	ул.Гагарина 6	0,0045		0,0063
ИП Ткачева Татьяна Николаевна	ул.Менделеева,66-А	0,0520		0,0058
ИП Третьяков Игорь Алексеевич	ул.Б.Мира 18а кв.2	0,0037		0,0035
ИП Турок Лидия Владимировна	ул.Первомайская 37	0,0061		0,0041
ИП Федорова Александра Ивановна	ул.Северная 9	0,0101		0,0017
ИП Христуленко Ольга Васильевна	ул.Гагарина 6	0,0013	0,0001	0,0044
ИП Цымбалистая Ольга Николаевна	Б.Мира,1 кв.42	0,0020		0,0026
ИП Цымбалова Елена Алексеевна	ул.Приборостроительная 6	0,0204		0,0142
ИП Чемшит Елена Владимировна	Б.Мира 12 кв.50	0,0026		0,0017
ИП Черкова Наталья Сергеевна	Гагарина 54 кв.134.133	0,0071		0,0033
ИП Чернецкая Наталья Викторовна	ул.Водопроводная 347	0,0253		0,0017
ИП Чернышов Владимир Александрович	пер.Больничный 2а	0,0048		0,0013
ИП Чумаченко Нина Георгиевна	ул.Менделеева 20 кв.3	0,0015	0,0001	0,0162
ИП Шаев Алимурза Муссович	ул.Партизанская 13	0,0010		0,0026
ИП Шаев Магомед Муталибович	ул.Революционная 28	0,0007		0,0024
ИП Шамаев Александр Витальевич	30 лет Победы 20	0,0044		0,0210
ИП Шапранов Николай Харлампиевич	ул.Гагарина 43 офис 2	0,0036		0,0004
ИП Шепелева Светлана Алексеевна	Маяковского,16	0,0337	0,0003	0,0026
ИП Шестакова Людмила Владиславовна	ул.Чайковского 20	0,0039		0,0007
ИП Щербенева Наталья Григорьевна	ул.Гагарина 60 кв.1	0,0027		0,0061
ИП Ярославцева Валентина Михайловна	ул.Советская,25	0,0036		0,0014
Колхоз-племзавод им.Чапаева магазин "Калина"	ул.Калинина, 180	0,0281		0,0032
Комитет по культуре администрации г.Невинномыска	ул.Гагарина 70	0,0060	0,0001	0,0019
Комитет по молодежной политике,физической культуре	ул.Свердлова 16	0,0206		0,0193
Комитет по труду и социальной поддержке населения	ул.Белова 5	0,1288		0,0054
Комитет по управлению муниципальным имуществом	ул.Гагарина, 74 а	0,0785		0,0034
Минераловодская дистанциягражданских сооружений	Октябрьская,3	0,2699	0,0003	0,0049
Минераловодский Региональный центр связи ОАО "РЖД"	Привокзальная площадь,14	0,0368		0,0024
МП "Невинномысскстройзаказчик"	ул.Калинина 186	0,0258		0,0307
МП "Нептун"	пер.Крымский 4а	0,1454	0,0003	0,0390
МП Аптека 56	Шевченко 10а	0,0110	0,0288	0,2775
Невинномысская дистанция пути	пер.Станционный,16	0,2539		0,0169
НКО ТСЖ "Исток"	ул.Гагарина 70 "а"	0,8006		0,0502
НО НП СКК Адвокатская контора 1(филиал)	ул.Гагарина 54	0,0117		0,0029
Нотариус Невин.городского нотар.округа Савушкина Н.	ул.Гагарина 22 кв.44	0,0048		0,0011
Нотариус Приданникова Наталья Михайловна	ул.Гагарина 66	0,0028		0,0011
Нотариус Солодянкина Алла Емельяновна	ул.Павлова 16 кв.41	0,0041		0,0009
НОУ ДПО Невинномысская автомобильная школа ДОСААФ	ул.Апанасенко 15-а	0,4557		0,0035
НОУ ДПО УЦ ПИ "Эксклюзив"	ул.Громова 4	0,0056		0,0056
НОУ СПО "НЭПТ"	ул.Северная 13-а	0,0336		0,0038

НУ ДОВ "Городской центр знаний"	Линейная 5 кв 2	0,0037		0,0050
НУЗ"Узловая поликлиника ст.НевинномысскаяОАО"РЖД"	ул.Кооперативная 174	0,1128		0,0023
ОАО "Автовокзал"	Б.Мира,39	0,1226		0,0033
ОАО "Армавир-Зооветснаб"	пер.Крымский 8.кв.21	0,0044		0,0099
ОАО "Арнест"	ул.Комбинатская № 6	0,0051		0,0009
ОАО "Водоканал" г.Невинномыссск	ул.Гагарина 196	0,1244	0,0003	0,0235
ОАО "ДЭП N 164"	ул.Монтажная, 9	0,2593		0,0125
ОАО "Невинтермоизоляция"	ул.Низяева 3	0,0803		0,0013
ОАО "НЭСК"	ул.Гагарина 50а	0,1950		0,0026
ОАО "Российские железные дороги"	Привокзальная площадь,14	0,0029		0,0039
ОАО "Ставропольнефтепродукт"	Невинномыссск-14	0,0188	0,0481	0,3958
ОАО "СтройБытГарант"	пер.Пушкина 2	0,0809		0,0133
ОБОМС "Защита семьи" г.Невинномысска	ул.Революционная 18	0,0077	0,0001	0,0177
ОО "По защите прав пенсионеров"	Б.Мира 1	0,0017		0,0069
ОО Невинномысская городская организация ВОИ	ул.Советская 27	0,0044		0,0055
ООВБД "Высота-776" г.Невинномыссск	ул.Советская,27	0,0010		0,0033
ООО "Надлен"	ул.Гагарина 6	0,0211		0,0416
ООО "Намыс"	Менделеева 71	0,0417		0,0017
ООО "Невинномысский Автосервис"	ул.Менделеева 64а	0,1629	0,0001	0,0119
ООО "Роза"	ул.Северная 16	0,0285	0,0005	0,0024
ООО "РУНО"	Краснопартизанская 1	0,0321		0,0026
ООО "Агентство БАС"	ул.Монтажная 5	0,0640	0,0004	0,0199
ООО "Александрия"	ул.Белово, 3-а	0,0085	0,0006	0,0139
ООО "Аленка"	Краснопартизанская 1	0,0678		0,0017
ООО "Алькор Ю-3"	ул.Гагарина,22	0,0503		0,0025
ООО "Альпсервис"	ул.Северная 6	0,0129	0,0001	0,0073
ООО "Анастасия"	ул.Гагарина 70	0,0109		0,0151
ООО "АНЭТ"	ул.Мира 313	0,0044		0,0647
ООО "Афина"	ул.Павлова 6	0,0120	0,0001	0,0091
ООО "Безопасность жизнедеятельности"	ул.Северная 4а	0,0047		0,0017
ООО "Береза"	ул.Водопроводная 349	0,0279		0,0028
ООО "Бест"	ул.111 Интернационала 3 кв.34	0,0107	0,0003	0,0044
ООО "Вега"	ул.Гагарина 23	0,0112		0,0467
ООО "Велдинг"	ул.Гагарина 64	0,0076		0,0019
ООО "Весна"	ул.Водопроводная,358	0,0042	0,0001	0,0034
ООО "Весна"	ул.Чайковского 14	0,0214		0,0056
ООО "Вика"	ул.Гагарина 34	0,0005	0,0005	0,0467
ООО "Вина Прасковей-2"	ул.Гагарина,55	0,0092		0,0012
ООО "Высота"	ул.22 Партсъезда, д.6	0,0047		0,0015
ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"Невинномыс.ЛПУМГ	Комбинатская 6	0,1956		0,0022

ООО "Галинка"	ул.Павлова 4 кв.2.1	0,0065		0,0111
ООО "Гемелл"	ул.Новая 15	0,0061	0,0002	0,0086
ООО "Городской единый расчетно-кассовый центр"	Б.Мира 21	0,0454		0,0018
ООО "Гостиница "Зеленая"	пер.Зеленый 5	0,1490		0,0015
ООО "Графия"	ул.Менделеева 64-а	0,0232	0,0001	0,0002
ООО "Дентал"	ул.Дунаевского 11	0,0063	0,0002	0,0093
ООО "Дента-Плюс"	ул.Гагарина 36 кв. 62	0,0021	0,0008	0,0046
ООО "ДК химиков"	ул.Менделеева 11	0,2451		0,0016
ООО "ДорСервис"	ул.Трудовая,54	0,0048		0,0084
ООО "ДЮК"	ул.Менделеева 64б	0,0342		0,1673
ООО "Забота"	50-лет Октября 8 а	0,0209		0,1491
ООО "Золотой фазан"	ул.Гагарина 24 кв.2	0,0025		0,0043
ООО "Зубр"	ул.Северная 4а	0,0200		0,0030
ООО "Изобильный"	ул.Приборостроительная 6	0,0271		0,0020
ООО "ИНЖКОМПРОЕКТ"	Революционная 18	0,0153	0,0002	0,0168
ООО "КНИГА"	ул.Гагарина 55	0,0553		0,0028
ООО "Каврыбпром"	ул.Дунаевского 53	0,0064		0,0017
ООО "Каприз"	ул.30 лет Победы 20	0,0064		0,0023
ООО "Каскад"	пер.Крымский 4-а	0,0794	0,0003	0,0055
ООО "Киви"	ул.Маяковского 16	0,0161		0,0122
ООО "Комфорт плюс"	Б.Мира, 28 б	0,0243		0,0024
ООО "Консоль"	ул.Заречная 6	0,0104	0,0002	0,0005
ООО "Константа плюс"	Б.Мира,43	0,0206		0,0015
ООО "Консультант-Сервис"	Б.Мира 5	0,0080		0,0186
ООО "Космос"	Б.Мира 8а	0,0452		0,0161
ООО "Ларнес"	ул.Дунаевского 5	0,0063		0,0012
ООО "Леко"	Б.Мира 30	0,0089		0,1143
ООО "Лидия"	ул.Гагарина 70	0,0258		0,0026
ООО "Лидия"	ул.Гагарина 47	0,0030		0,0056
ООО "Линар"	ул.Монтажная 22	0,0976		0,0324
ООО "ЛИТ-Невинномысск"	ул.Гагарина 7	0,0048		0,0113
ООО "Локон"	ул.Степная 16	0,0148		0,0021
ООО "Ломбард-Версаль"	ул.Гагарина,18	0,0284		0,0120
ООО "Лори"	ул.Менделеева 18	0,0029		0,0025
ООО "Максимум"	ул.Гагарина,5-Б	0,0495		0,0019
ООО "Маркет Лайн"	ул.Низяева,39в	0,1036	0,0346	0,1272
ООО "М-Вояж"	ул.Гагарина 54	0,0069		0,0007
ООО "Мелисса"	ул.Титова 18	0,0028	0,0001	0,0098
ООО "МиКо"	Гагарина,28	0,0780		0,0006
ООО "МИФ"	ул.Шевченко 6	0,0133	0,0001	0,0069
ООО "М-Торг"	ул.Менделеева 33(кв.6)	0,0060		0,0014
ООО "Невинномысская транспортная компания"	ул.Чайковского 18	0,1829		0,0021

ООО "Невпищепром"	ул.Громова 1	0,0306	0,0002	0,0012
ООО "НевТур"	ул.Павлова 16 пом.56-61	0,0049		0,0010
ООО "Невхолод"	ул.Монтажная 22	0,0277		0,0030
ООО "НикСИ"	ул.Павлова,11, ком.15	0,0089		0,0071
ООО "Новые технологии"	ул.Монтажная 32	0,0674	0,0014	0,0374
ООО "Отдых"	ул.Чайковского 2	0,0127		0,0021
ООО "Пирамида"	ул.Маяковского 4	0,0221	0,0001	0,0015
ООО "Поларис-профит"	Б.Мира 12	0,0029		0,0063
ООО "Полюс"	ул.Гагарина 55	0,0188		0,0021
ООО "Премьер"	ул.Низяева 35	0,5105		0,0010
ООО "ПРИРОДА"	ул.Менделеева,18	0,0103		0,0472
ООО "Промкомсервис"	ул.Менделеева 64б	0,0195		0,0009
ООО "Прохлада"	ул.Менделеева 27а	0,0082	0,0007	0,0815
ООО "Рапсодия"	ул.Маяковского 2	0,0137	0,0001	0,0081
ООО "Ресторан Нептун"	Б.Мира 32	0,0463		0,0011
ООО "Роса"	ул.Гагарина 4	0,0063	0,0001	0,0060
ООО "РУСАГРО"	ул.Лазо,1	0,2014		0,0022
ООО "РЭУ-1"	ул.Менделеева 34 "а"	0,0343		0,0013
ООО "РЭУ-3"	ул.Северная д.4"а"	0,0098	0,0002	0,0012
ООО "РЭУ-4"	ул.Энгельса 144	0,0037		0,0031
ООО "РЭУ-5"	ул.Шевченко д.6 "а"	0,0216		0,0012
ООО "РЭУ-6"	ул.Гагарина 5б	0,0805		0,0006
ООО "Санаторий-профилакторий "Энергетик"	пер.Спортивный 6б	0,1846		0,0051
ООО "Сантехмонтажстрой"	ул.Гагарина 7	0,0253		0,0629
ООО "Север"	ул.Северная 13а	0,0116		0,0030
ООО "Сектор"	ул.Апанасенко 1а	0,0010	0,0001	0,0074
ООО "Селфик и К"	Гагарина 55	0,0194		0,0095
ООО "Сервисный центр"	ул.Гагарина 70	0,0041		0,0087
ООО "Сеть ресторанов Петрович"	ул.Тухачевского,15	0,0604		0,0073
ООО "Силуэт"	ул.Гагарина 64	0,0238	0,0001	0,0083
ООО "Сириус"	ул.Гагарина 2	0,0067		0,0047
ООО "Славянка"	ул.Степная 14	0,0032		0,0023
ООО "Современная стоматология"	ул.Менделеева 56 кв.1-9	0,0051		0,0014
ООО "Спецавтоматика-Сервис"	ул.Гагарина 7	0,0033		0,0237
ООО "Спутник плюс"	ул.Менделеева 32	0,0432		0,0023
ООО "Спутник"	ул.Павлова 21	0,0416		0,0048
ООО "Стилус"	ул.Павлова 19	0,0058		
ООО "Стиль"	ул.Водопроводная 347	0,0042	0,0003	0,0054
ООО "Столовая N 5"	ул.Павлова 10	0,0921	0,0001	0,0020
ООО "Стоматолог"	ул.Менделеева 1 кв.3	0,0038		0,0023
ООО "Стоматологическ.поликлиника Грабельниковых"	Менделеева 31	0,0179		0,0090
ООО "Стоматологическая практика"	ул.Калинина 159а	0,0027		0,0008

ООО "Сюзанна"	пер.Крымский 3	0,0079	0,0001	0,0074
ООО "Сюрприз"	ул.Менделеева 18	0,0159		0,0014
ООО "ТехноКомфорт"	ул.30 лет Победы 20	0,0054	0,0002	0,0012
ООО "Товары в дорогу"	Б.Мира 39	0,0104		0,0011
ООО "Управляющая компанияЗИП"	ул.Приборостроительная,4б	0,0027		0,0055
ООО "Фантазия"	ул.Гагарина 6	0,0151		0,0026
ООО "Фирма Кристалл"	ул.Степная 16	0,0231		0,0013
ООО "Хельга"	Б.Мира 30	0,0150	0,0002	0,0014
ООО "Центр Семейной Стоматологии"	ул.Калинина 155а	0,0645		0,0024
ООО "Центральный"	ул.Гагарина 56	0,0030		0,0005
ООО "Шерри"	ул.Менделеева 34	0,0078		0,0026
ООО "Эксперт-Стандарт"	ул.Московская,5	0,0108		0,0028
ООО "Электромонтаж"	ул.Водопроводная 309	0,0014		0,0163
ООО "Элма"	Б.Мира 43	0,0499		0,0044
ООО "Эльбрус"	ул.Водопроводная,345	0,0044		0,0021
ООО "Энергетик"	ул.Низяева,39а	0,0100		0,0023
ООО "Ювелир"	ул.Степная 16	0,0050		0,0073
ООО "Юцпк Промышленная безопасность"	ул.Краснопартизанская 1	0,0139	0,0003	0,0362
ООО АФ "Аудит-Консалтинг"	ул.Менделеева 22 кв.24	0,0142		0,0007
ООО Васюринский МПК	пер.Крымский 8 кв.23	0,0024		0,0021
ООО магазин "Чайка"	ул.Гагарина 28-а	0,1006		0,0008
ООО магазин 30 "Хоз.товары"	ул.Гагарина 23	0,0186		0,0008
ООО Невинномысский "Инфосервис"	ул.Партизанская 7	0,0081		0,0293
ООО НПП "Энергия-Сервис"	Б.Мира 23б	0,0491		0,0090
ООО продовольственный магазин "Стрижамент"	ул.Фрунзе 15	0,0105		0,0019
ООО ПРП "Авторобот"	ул.Урожайная 7	0,0106		0,0573
ООО ТКП магазин "Станичный"	ул.Энгельса 136	0,0029		0,0041
ООО ТЦ "Организация Комплексной охраны"	ул.Гагарина 41	0,0050	0,0001	0,0089
ООО УК "Колос"	пер.Крымский 1	0,2305		0,0012
ООО фирма"Модельная обувь	ул.Гагарина 64	0,0075		0,0026
ООО ЧООП "Барс"	ул.30 лет Победы 20	0,0070		0,0103
Ростовский филиал ОАО "ЖТК"	ул.Революционная,159	0,0448		0,0010
СКФ ОАО КБ "Восточный"	ул.Менделеева,30	0,0063		0,0297
Союз садовод.некоммерческих товариществ г.Невинном	ул.Гагарина 112	0,0021		0,0023
Союз художников России	ул.Садовая 8	0,0015		0,0139
Ставропольский филиал ОАО"Ростелеком"(ОАО Ростелеком)	ул.Гагарина,95	0,5402	0,0004	0,0516
Ставропольское краевое отделение Общероссийской партии Единая Россия	ул.Чайковского, 14	0,0054		0,0025
Территор.объединение организ.профсоюзов г.Невинном	ул.Гагарина 109	0,0369		0,0056
Территор.орган Федер.службы государст.статист.поСК	ул.Гагарина,5а	0,0055		0,0006
Территориальное объединение Федер.профсоюзов по	ул.Гагарина,74а	0,0041		0,0021

СК				
Территориальный фонд обязательного медицинского	ул.Советская 27	0,0076		0,0039
Товарищество собственников жилья "ЖСК"	ул.Гагарина 15 кв 21	7,0798		0,0022
ТОС N 1	ул.Менделеева 15-1	0,0044		0,0016
ТОС N 2	ул.Менделеева 5	0,0028		0,0020
ТОС N 3	ул.Менделеева 186	0,0067		0,0023
ТОС N 4	ул.Северная 18	0,0055		0,0026
ТОС N 5	ул.Гагарина 70	0,0035		0,0029
ТОС N 7	Калинина 182/1	0,0056		0,0026
ТОС N 8	ул.Апанасенко 78	0,0012		0,0014
ТОС N 9	ул.Маяковского 3	0,0062		0,1295
ТСЖ "Алмаз"	ул.Гагарина 57а	0,2658		0,0006
ТСЖ "Аэрозоль"	Революционная 30	0,2166		0,0048
ТСЖ "Восток"	ул.Дунаевского 3а	0,6713		0,0004
ТСЖ "Высотка"	ул.Калинина 175	0,1652		0,0017
ТСЖ "Дом 11"	пер.Клубный 11	0,0081		0,0026
ТСЖ "Заря"	ул.Фрунзе 13	0,3764		0,0020
ТСЖ "Золотой луч"	ул.Гагарина 72а	0,8494		0,0006
ТСЖ "Медик"	Калинина 185/1	0,4678		0,0028
ТСЖ "Согласие"	ул.Дунаевского 7	0,4314		0,0069
ТСЖ "Уют - 15"	ул.Павлова 15	0,3141		0,0016
ТСЖ "Фаза"	ул.Фрунзе 19	1,3338	0,0001	0,0039
ТСЖ (кондоминиум "Свежесть"	ул.Водопроводная 354	0,2394		0,0022
ТСЖ(кондоминиум)"Ремикс"	ул.Дунаевского 3	0,3659		0,0021
Филиал АКБ Еврофинанс МОСНАРБАНК,Ставрополь	Б.Мира 12	0,0190		0,0013
Филиал ГПБ (ОАО) в г.Ставрополе	Б.Мира,16	0,0153		0,0165
Филиал НБ "ТРАСТ" (ОАО) вг.Ростов-на-Дону	ул.Менделеева 9 вх.3	0,0262		0,0017
Филиал ОАО "РЭУ" "Ростовский"		0,0451		0,0299
Филиал ОАО "УРАЛСИБ" в г.Ставрополь	Б.Мира, 12	0,0191		0,0014
Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Ставрополе	ул.Менделеева,21	0,0226		0,0008
Филиал ООО "Росстрах-Юг" "Главное управление по СК	ул.Гагарина 76	0,0883	0,0002	0,0024
		25,9927	2,2284	16,7156

Распределение тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии города Невинномысск представлено на [рисунке 1](#)

Рисунок 1

Распределение тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии

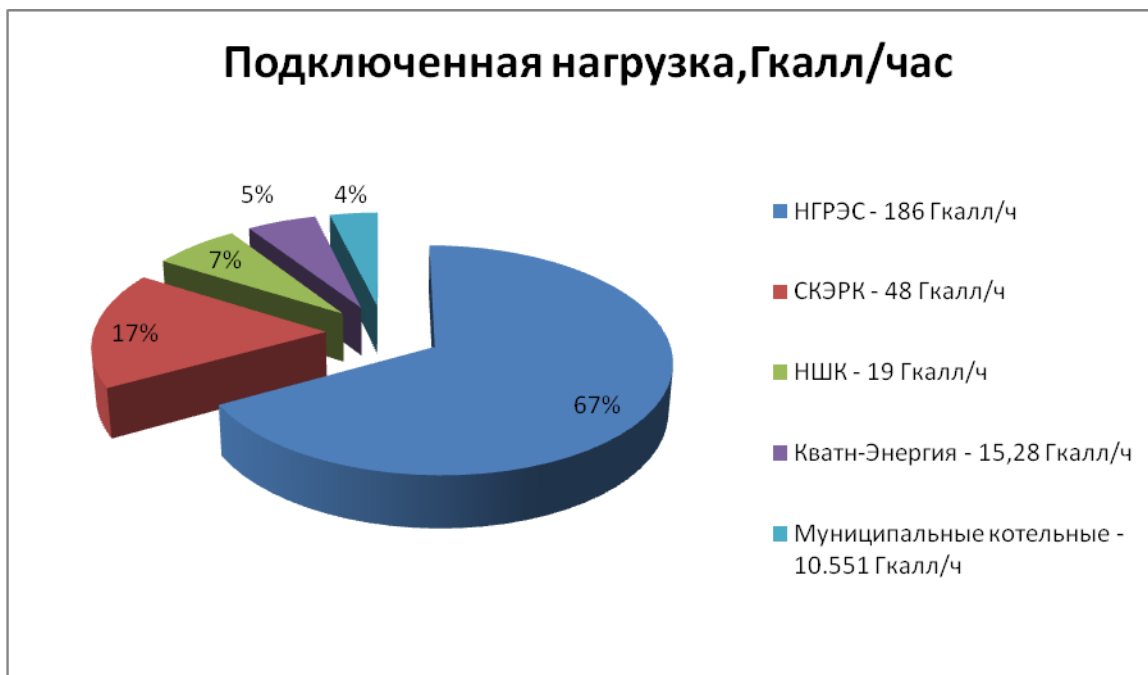
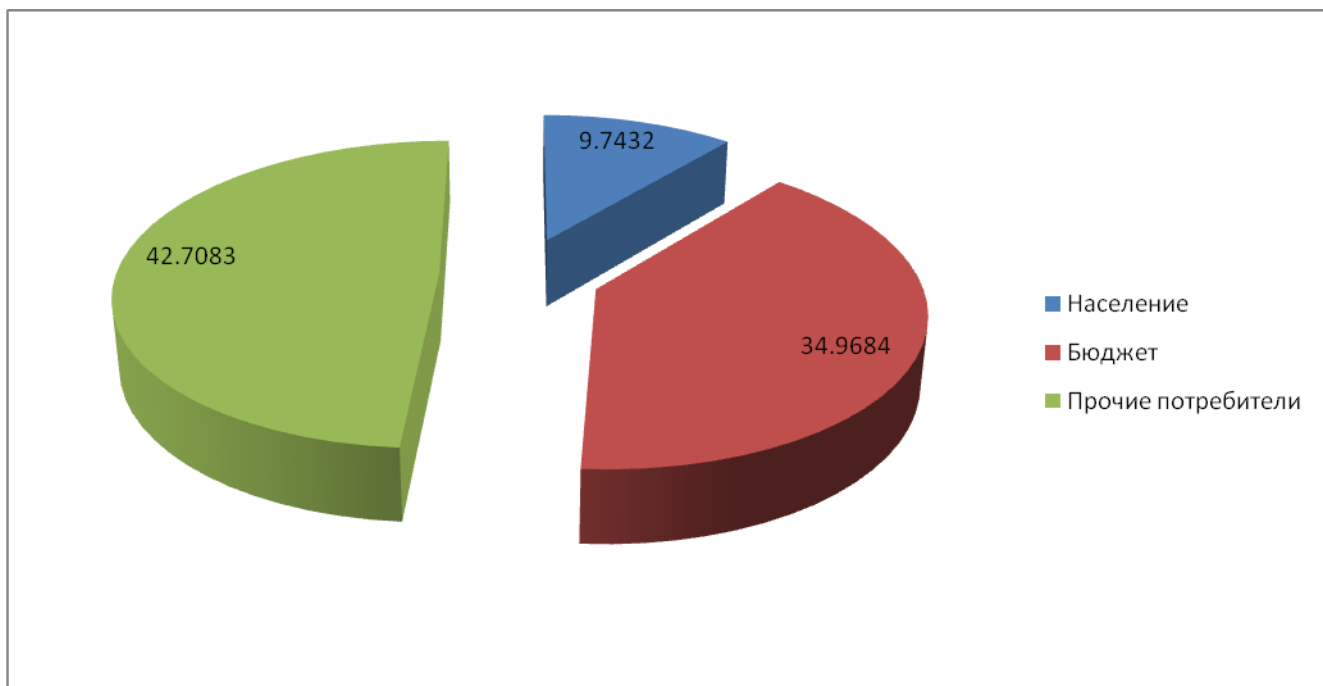


Рисунок 2

Структура полезного отпуска по группам потребителей в системе теплоснабжения

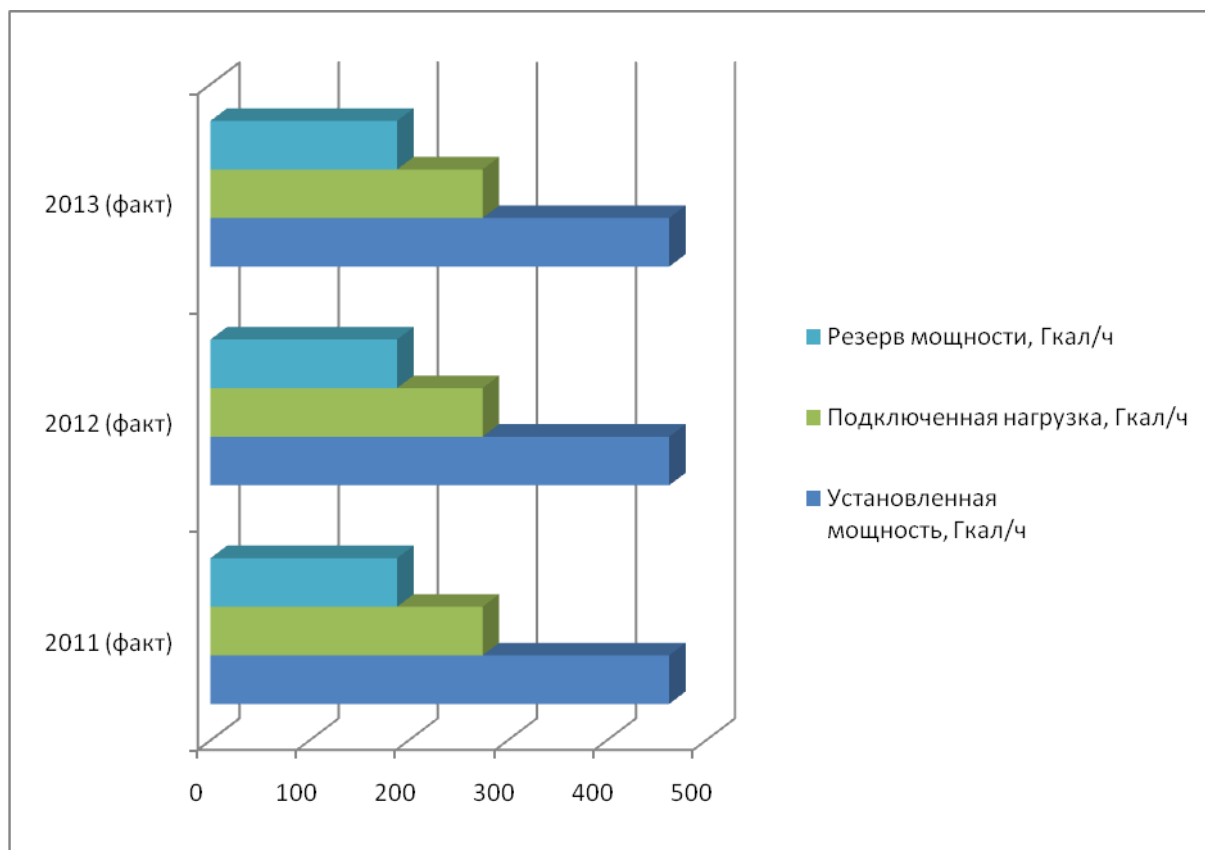


ЧАСТЬ 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

Баланс тепловой мощности города Невинномысск представлен на рисунке 3

Рисунок 3.

Баланс тепловой мощности по предприятию за базовый 2013 год



ЧАСТЬ 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

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

Таблица 38

Баланс теплоносителя по муниципальным котельным

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

ЧАСТЬ 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Таблица 39

Топливный баланс источников тепловой энергии.

Источник тепловой энергии	Котлоагрегаты (основные)	Вид основного топлива	Производство тепловой энергии, Гкал/год	Расход условного топлива на выработку тепла, т у.т./год	Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м ³ /год (для газообразного топлива)
			2013 г.	2013г.	2013г.
Котельная №1	«Минск-1» -4шт	Природный газ	1921,54	329,660	281,761
Котельная №2	Compact A 250- 4 шт.	Природный газ	2170,63	369,560	315,864
Котельная №3	«Универсал-5-2 шт.	Природный газ	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Котельная №4	«Универсал-5-3 шт.	Природный газ	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Котельная №5	«Минск-1»-4 шт.	Природный газ	572,55	101,299	86,580
Котельная №6	КВ-Г-1.1-95-1 шт., КВГ-250 – 2 шт.	Природный газ	1012,57	157,634	134,730
Котельная №7	«Универсал-5»-4 шт.	Природный газ	434,93	72,380	61,864
Котельная №8	«Универсал-5»-3 шт.	Природный газ	863,56	148,849	127,222
Котельная №9	«Универсал-6»-2шт.	Природный газ	806,9	132,410	113,171
Котельная №10	Ишма-25-2 шт.	Природный газ	68,88	10,924	9,337
Котельная №11	«Факел-Г»-5 шт.	Природный газ	1180,59	227,443	194,396
Котельная №12	«Универсал-5»-2 шт., «Универсал-6»-2 шт.	Природный газ	782,44	140,386	119,988

Котельная №14	Dakon NM-90-2 шт.	Природный газ	311,63	48,732	41,651
Котельная №15	ДКВР-4/13-3 шт.	Природный газ	6191,5	988,496	844,869
Котельная №17	ДКВР-2,5/13-3шт	Природный газ	5557,03	934,163	798,430
Котельная №18	«Универсал-6»-2шт., «Тула-3»-2 шт.	Природный газ	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Котельная №19	Dakon-Nova N-120-2 шт.	Природный газ	361,34	56,562	48,344
Котельная №20	Ишма-100-3 шт.	Природный газ	278,89	44,764	38,260
Котельная №21	PROTHERM BISON NO-2 шт.	Природный газ	511,73	44,764	38,260
НГРЭС	ТП-15-4 шт., ТГМ-96-3 шт.	Природный газ	402910	Н/Д	Н/Д
ОАО «Квант-Энергия»	ДКВР-10/13-3 шт	Природный газ	28211	Н/Д	Н/Д
ООО Теплоцентр НШК	ДКВР 20/13-3 шт., КВГ- 2,5-95-2 шт., ДЕ-10/14	Природный газ	41765	Н/Д	Н/Д
СКЭРК	Н/Д	Природный газ	Н/Д	Н/Д	Н/Д

ЧАСТЬ 9. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

Таблица 40

Технико-экономические показатели ОАО «Теплосеть»

	Наименование	Ед.изм.	Значение	Примечание
1	Отпущено пара	Гкал/год	–	
2	Отпущено, горячей воды на ВК	Гкал/год	23772,67	
3	Расход топлива на паровые котлы	т.у.т./год	1911,89	
4	Расход топлива на водогрейные котлы	т.у.т./год	1809,63	
5	Ср. годовой КПД паровых установок	%	0,877	брутто
6	Ср. годовой КПД водогрейных установок	%	0,866	брутто
7	Установленная мощность питательных насосов	кВт	30 30 11	ЦНСГ ЦНС 60/198 ЦНС 13/105
8	Напор питательных насосов	ата	7	
9	Число питательных насосов	шт.	4	
10	Давление в прямой т/с	ата	3,5	среднее по котельным ОАО «Теплосеть»
11	Давление в обратной т/с	ата	2,2	
12	Тем-ра прям. сет. воды в ср зимнем режиме	°С.	80	
13	Тем-ра обр. сет. воды в ср зимнем режиме	°С.	59	
14	Давление пара в главном паропроводе	ата	-	
15	Цена хим. очищенной воды	руб./м ³	20,63	
16	Количество сетевых насосов	шт.	1 4 22 2 4 2 1 2 1 2 1 2 4 2	K15/30 K20/30 K45/30 K45/35 K90/45 K45/55 K60/45 K160/45 K90/55 K100/65 2K6 2K8 WILO 50/160 DAB 30/16

			2	DAB CR
17	Установленная мощность сетевых насосов	кВт	4 4 7.5 7.5 15 15 10 22 30 30 7.5 37 1.1 4 7.5	K15/30 K20/30 K45/30 K45/35 K90/45 K45/55 K60/45 K160/45 K90/55 K100/65 2K6 2K8 WILO 50/160 DAB 30/16 DAB CR
18	Напор сетевых насосов	ата	3.5	средний по котельным ОАО «Теплосеть»
19	Среднесуточный расход сетевой воды (циркулирующей)	т/ч	250	по всем котельным ОАО «Теплосеть»
20	Расход воды на ГВС	т/год	189727	отпущенной потребителю от котельных ОАО «Теплосеть» и ООО «Теплоцентр-НШК»)
21	Установленная мощность подпиточных насосов	кВт	1.7 1.7 4 4 4 5.5 30 17 1.5 3.7	K8/18 K10/15 K20/20 K15/30 K20/30 K30/30 K100/65 4K5 DAB A DAB KRS
22	Напор подпиточных насосов	ата	3	
23	Количество подпиточных насосов	шт.	3 1 3 1 9 2 1 1 1 2	K8/18 K10/15 K20/20 K15/30 K20/30 K30/30 K100/65 4K5 DAB A DAB KRS
24	Расход эл.энергии на собственные нужды	МВт.ч/год	719,512	
25	в том числе на сетевые насосы	МВт.ч/год	625,975	
26	Дутьевые вентиляторы (по каждому котлу)	<u>15 котельная:</u> Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 11 кВт. <u>17 котельная:</u> Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 10 кВт.		
27	Дымососы (по каждой установке)	<u>15 котельная:</u> Дымососы Д-10, 3 шт. 17 кВт; <u>17 котельная:</u> Дымососы Д-9, 3 шт. 15 кВт		
28	Количество паровых генерирующих установок (каждого типа указать год ввода и разрешенный	шт.	3	ДКВР-4/13 1976 г.

	срок эксплуатации)		3	ДКВР-2,5/13 1979 г.
29	Количество водогрейных Генерирующих установок (каждого типа)	шт.	8 14 6 5 3 2 3 2 4 4 2	Минск-1 Универсал-5 Универсал-6 Факел-Г КВ-Г Ишма-25 Ишма-100 Тулпа-3 Compact A-250 Dakon Protherm-Bison NO
30	Потери пара, всего по теплогенерирующему комплексу	%/год	-	
31	Потери конденсата, всего по котельной	%/год	-	
32	Дросселирование прямой сетевой воды (разница между напором насосов и давлением в прямой магистрали)	ата	0,5	
33	Дросселирование подпиточной воды (разница между напором насосов и давлением в обратной магистрали)	ата	1	
34	Количество, состояние и характеристика дымовых труб	шт	21	
35	Себестоимость отпущенной теплоты с паром	Руб/Гкал	-	
36	Себестоимость отпущенной теплоты с горячей водой	Руб/Гкал	959,17	в целом по предприятию (выработанная + покупная)

ЧАСТЬ 10. ЦЕНЫ И ТАРИФЫ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Таблица 41

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

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

Таблица 42

1.Отопление - равными долями в течение календарного года	Тариф руб./Гкалс НДС	Норматив потребления тепловой энергии на отопление(общей площади квартиры или жилой площади для общежитий) в месяц(Гкал/ кв. м)	Размер оплаты отопление за1м ² месяц (руб.)
Жилые дома:			
Одноэтажное	939,00	0,0248	23,29
Двухэтажное	939,00	0,0249	23,38
Трехэтажное	939,00	0,0151	14,18
Четырехэтажное	939,00	0,0152	14,27
Пятиэтажное	939,00	0,0123	11,55
Семиэтажное	939,00	0,0127	11,93

Девятиэтажное	939,00	0,0130	12,21
Десятиэтажное	939,00	0,0130	12,21
Шестнадцатизэтажное	939,00	0,0136	12,77
Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий: Двухэтажное	939,00	0,0411	38,59
Четырехэтажное	939,00	0,0288	27,04
Пятиэтажное	939,00	0,0235	22,07
Девятиэтажное	939,00	0,0269	25,26
2.Горячее водоснабжение		Норматив потребления для подогрева холодной воды на 1 чел. в месяц(Гкал)	Размер оплаты за подогрев холодной воды на 1 чел. в месяц (руб.)
- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки)	939,00	0,213	200,01
- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с умывальниками и душами (с нормой расхода горячей воды 85 литров в сутки)	939,00	0,138	129,58
- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с сидячими ваннами с душем (с нормой расхода горячей воды 90 литров в сутки)	939,00	0,146	137,09
- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки)	939,00	0,104	97,66
- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с душевыми во всех жилых комнатах (с нормой расхода горячей воды 76 литров в сутки)	939,00	0,124	116,44

- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах каждой секции здания (с нормой расхода горячей воды 102 литра в сутки)	939,00	0,165	154,94
3.Горячее водоснабжение (по счетчику)	Тариф руб./Гкал	Норматив потребления тепловой энергии на подогрев 1 куб. м холодной воды Гкал/ куб.м.	Размер оплаты за подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей (руб.)
- подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды	939,00	0,059	55,40

РАЗМЕР ОПЛАТЫ					
за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии ОАО "Теплосеть" г.Невинномысск на 2012 год					
1. Отопление - равными долями в течение календарного года	Тариф, руб/Гкал с НДС		Норматив потребления тепловой энергии на отопление (общей площади квартиры или жилой площади для общежитий) в месяц, Гкал на 1 кв. м	Размер оплаты отопления за 1 кв.м в месяц, руб.	
	с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012		с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012
Жилые дома:					
Одноэтажные	995,34	1050,54	0,0248	24,68	26,05
Двухэтажные	995,34	1050,54	0,0249	24,78	26,16
Трехэтажные	995,34	1050,54	0,0151	15,03	15,86
Четырехэтажные	995,34	1050,54	0,0152	15,13	15,97
Пятиэтажные	995,34	1050,54	0,0123	12,24	12,92
Семиэтажные	995,34	1050,54	0,0127	12,64	13,34
Девятиэтажные	995,34	1050,54	0,0130	12,94	13,66
Десятиэтажные	995,34	1050,54	0,0130	12,94	13,66
Шестнадцатиэтажные	995,34	1050,54	0,0136	13,54	14,29
Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий:					
Двухэтажные	995,34	1050,54	0,0411	40,91	43,18
Четырехэтажные	995,34	1050,54	0,0288	28,67	30,26
Пятиэтажные	995,34	1050,54	0,0235	23,39	24,69
Девятиэтажные	995,34	1050,54	0,0269	26,77	28,26
2. Горячее водоснабжение (по нормативу)	Тариф, руб/Гкал с НДС		Норматив потребления для подогрева холодной воды на 1 чел. в месяц, Гкал	Размер оплаты за подогрев холодной воды на 1 чел. в месяц, руб.	
	с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012		с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012

- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки)	995,34	1050,54	0,213	212,01	223,77
- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с умывальниками и душами (с нормой расхода горячей воды 85 литров в сутки)	995,34	1050,54	0,138	137,36	144,97
- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с сидячими ваннами с душами (с нормой расхода горячей воды 90 литров в сутки)	995,34	1050,54	0,146	145,32	153,38
- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки)	995,34	1050,54	0,104	103,52	109,26
- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла с душевыми во всех жилых комнатах (с нормой расхода горячей воды 76 литров в сутки)	995,34	1050,54	0,124	123,42	130,27
- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах каждой секции здания (с нормой расхода горячей воды 102 литра в сутки)	995,34	1050,54	0,165	164,23	173,34
3. Горячее водоснабжение (по прибору учета)	Тариф, руб/Гкал с НДС		Норматив потребления тепловой энергии на подогрев 1 куб.м , Гкал/куб.м		Размер оплаты за подогрев 1 куб.м холодной воды до температуры горячей, руб.

	с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012		с 01.07.2012 по 31.08.2012	с 01.09.2012 по 31.12.2012
- подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды	995,34	1050,54	0,059	58,73	61,98

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

Таблица 44

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

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

Таблица 45

№ п/п	Период действия тарифа, поставщики воды	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду, руб. за 1 куб метр	Компонент на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии		
	в том числе		
	от ОАО "Водоканал"		

	с 01.01.2013 по 30.06.2013	13,38	890,29
	с 01.07.2013 по 31.12.2013	14,98	976,88
	от ООО "Теплоцентр-НШК"		
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	13,38	890,29
	с 01.07.2013 по 31.12.2013	14,98	976,88
	Население		
	в том числе		
	от ОАО "Водоканал"		
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	15,79	1050,54
	с 01.07.2013 по 31.12.2013	17,68	1152,72
	от ООО "Теплоцентр-НШК"		
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	15,79	1050,54
	с 01.07.2013 по 31.12.2013	17,68	1152,72

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

Таблица 46

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

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

Таблица 47

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

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

Таблица 48

№ п/п	Период действия тарифа, поставщики воды	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду, руб.за 1 куб. метр	Компонент на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал
	В зоне деятельности ОАО "Водоканал", г.Невинномысск		
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	14,98	976,88
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	15,70	1057,63

	В зоне деятельности ООО "Невинномысская коммунальная компания"		
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	14,98	976,88
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	15,68	1057,63
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
	В зоне деятельности ОАО "Водоканал", г.Невинномысск		
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	17,68	1152,72
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	18,53	1248,00
	В зоне деятельности ООО "Невинномысская коммунальная компания"		
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	17,68	1152,72
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	18,50	1248,00

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

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

Согласно Классификатору основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. [Постановлением](#) Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1), объекты основных средств:

- "сеть тепловая магистральная" относятся к пятой группе (код 12 4521126) имущество сроком полезного использования свыше 7 до 10 лет включительно;
- "наружные сети: теплотрасса" относятся к восьмой группе (код 12 4526525) имущество сроком полезного использования свыше 20 до 25 лет включительно.

Износ тепловых сетей составляет – 78%.

– Тепловые сети

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

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

ГЛАВА 2 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ЧАСТЬ 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 49

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения.

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

ЧАСТЬ 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ

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

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

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

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

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

1. Зоны жилой застройки:

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

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

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

2. Зоны общественно-делового назначения:

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

Перечень основных мероприятий по развитию данной зоны представлены в [таблице 50](#)

Перечень мероприятий по развитию сети объектов социальной инфраструктуры.

Назначение объекта	Наименование планируемого объекта	Вид объекта	Основные характеристики объекта	Местоположение	Характеристики зон с особыми условиями использования территории
Создание условий для жилищного строительства	Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства 101-ый микрорайон	Территория	Территория – 15,4га (в соответствии с разработанным проектом планировки), общая площадь жилого фонда 83,9 тыс.кв.м.	г. Невинномысск, в границах улиц Калинина, Объездная, продолжение ул. Кочубея	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства микрорайон «Восточный»	Территория	Территория – 32,7га (включая участок школы и дошкольных учреждений), общая площадь жилого фонда 176,8 тыс.кв.м.	г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Застроенная территория, подлежащая развитию: «Старый центр»	Территория	Территория комплексной реконструкции площадью 28,6 га	г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Демьяна Бедного, Степная, Калинина	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Застроенная территория, подлежащая развитию: «Прирельсовые территории»	Территория	Территория комплексной реконструкции площадью 12,7 га	г. Невинномысск, в границах улиц Революционной, Энгельса, полосы отвода железной дороги; улиц Линейной, Менделеева, полосы отвода железной дороги; улиц Революционная, Водопроводная, Фрунзе	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Организация предоставления общедоступного и бесплатного начального общего, основного	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 280 мест. Земельный участок 1,20 га.	г.Невинномысск, 101-ый микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется

общего, среднего (полного) общего образования по основным общеобразовательным программам; организация предоставления дополнительного образования детям и общедоступного образования на территории городского округа, а также организация отдыха детей в каникулярное время	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 280 мест. Земельный участок 1,19 га	г.Невинномысск, 101-ый микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га.	г.Невинномысск, на незастроенных землях севернее полосы отвода станции Невинномысская и Пятигорского шоссе (определить при подготовке документации по планировке территории)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 220 мест. Требуемый земельный участок 0,77 га.	г.Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га.	г.Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный»)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,39 га.	г.Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный», разместив ближе к продолжению ул.Калинина)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 220 мест. Требуемый земельный участок 0,58 га.	г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Демьяна Бедного, Степная, Советская (местоположение участка определить при подготовке документации по	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется

				планировке застроенных территорий, подлежащих развитию)	
	Детское образовательное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест. Требуемый земельный участок 0,29 га.	г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Первомайская, Степная, Калинина (местоположение участка определить при подготовке документации по планировке застроенных территорий, подлежащих развитию)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 984 места. Требуемый земельный участок 3,16 га.	г. Невинномысск, 101 микрорайон (в соответствии с разработанным проектом планировки территории)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 500 мест. Требуемый земельный участок 3,19 га.	г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (местоположение и габариты участка определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный» на основе карты границ функциональных зон настоящего генерального плана)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 400 мест. Требуемый земельный участок 2,16 га.	г. Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей городского округа услугами организаций культуры, организация	Дом культуры «Восточный»	Объект капитального строительства	Включает в едином комплексе следующие помещения и группы помещений: библиотеку на	г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (местоположение и габариты	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется

библиотечного обслуживания населения, обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры			70 тыс. томов, досуговый микрорайонный центр общей полезной площадью 2000 кв.м., универсальный зал на 600 мест с возможностью трансформации, физкультурно-тренажёрные залы общей полезной площадью 1000 кв.м., бассейн с ванной 25х20м, вспомогательные и обслуживающие помещения	участка определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона «Восточный» на основе карты границ функциональных зон настоящего генерального плана)	
Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей городского округа услугами организаций культуры	Дворец бракосочетаний	Объект капитального строительства	Включает в себя залы для торжественных обрядов, выставочный зал, предприятия общественного питания, вспомогательные и обслуживающие помещения	г. Невинномысск, на бульваре Мира, восточнее пересечения с ул. Северная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры, создание условий для оказания медицинской помощи населению на территории городского округа	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК)	Объект капитального строительства	Включает в себя игровой зал (1300 кв.м.), бассейн с зеркалом воды 375 кв.м., филиал поликлиники на 280 посещений в смену, вспомогательные и обслуживающие помещения. Требуемый участок – 0,57 га	г. Невинномысск, на пересечении ул.Апанасенко и Объездная.	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры и массового спорта, организация проведения официальных физкультурно-оздоровительных и спортивных мероприятий городского округа	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК)	Объект капитального строительства	Включает в себя игровой зал (800 кв.м.), бассейн с зеркалом воды 225 кв.м., вспомогательные и обслуживающие помещения. Требуемый участок – 1,44 га	г. Невинномысск, Рождественское, на незастроенных землях южнее существующей застройки в соответствии с утверждённой ранее схемой застройки на части земельного участка, выделенного под детский сад.	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется

	Большой спортивно-тренировочный бассейн с прыжковыми устройствами	Объект капитального строительства	Включает в себя две ванны 50х24 и 10х12,5, вспомогательные и обслуживающие помещения.	г. Невинномысск, на территории городского парка	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
--	---	-----------------------------------	---	---	--

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

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

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

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

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

ЧАСТЬ 3. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

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

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

Таблица 51

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

4	Проектирование и реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 325 мм, 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от жилого дома по ул. Калинина, 169 до жилого дома по ул. Калинина, 182 ТК - 31 и до ул. Кочубея, 177.					
---	--	--	--	--	--	--

III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Таблица 52

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию централизованных источников теплоснабжения.

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

РАЗДЕЛ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

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

Таблица 53

№ п.п	Наименование мероприятия, адрес объекта	Срок реализации (план)	Срок реализации (факт)	Плановый объем финансирования (тыс.руб.)	Фактический объем финансирования (тыс.руб.)
1	Модернизация котельной № 2 по улице Апанасенко, 1А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации				
2	Модернизация котельной № 5 по улице Апанасенко, 15А с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации				
3	Модернизация котельной № 6 по переулку Больничному, 2 с целью замены оборудования, его автоматизации и диспетчеризации				
4	Модернизация котельной № 18 по улице Урожайной, 7А с целью замены оборудования, его автоматизация и диспетчеризация				
5	Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: № 7 улице Школьная, 52; №12 по улице Кооперативной, 98	2016/2017		3446,0/3909,0	
6	Модернизация котельной № 4 по улице Первомайская, 66 и закрытие нерентабельной котельной № 3 по улице Степной, 67Б				
7	Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 159 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от ТК 2/23 по улице Гагарина, 37 до улицы 3 Интернационала, 1	2017		1867,0	

8	Модернизация трубопроводов тепловой сети диаметром 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции в 3 микрорайоне от ТК 16/3 улицы Гагарина, 43Б до ТК 19/3 улицы Степной, 4А	2017		2929,0	
9	Строительство тепловой сети диаметром 159 мм, от ОВО по улице Ленина до школы № 3 с устройством котельной № 8 подкачивающей насосной				
10	Проектирование и реконструкция трубопроводов тепловой сети диаметром 325 мм, 219 мм с заменой на бесканальную тепловую сеть в пенополиуретановой изоляции от жилого дома по ул. Калинина, 169 до жилого дома по ул. Калинина, 182 ТК -31 и до ул. Кочубея,177.	2014/2015/2016		6187,0/5491,5/5900,0	202, 15456
ИТОГО					

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

На территории муниципального образования города Невинномысск действует несколько систем теплоснабжения:

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

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

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

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

Источники тепловой энергии работают автономно.

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ ПО БЕЗХОЗНЫМ СЕТЯМ

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

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

IV . ПРИЛОЖЕНИЯ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям

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

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

Нормативные эксплуатационные затраты ресурсов при передаче тепловой энергии включают:

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

При расчете нормативных эксплуатационных потерь тепловой энергии учитываются следующие составляющие:

1. Нормативные технологические потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей.

2. Нормативные потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя, которые включают в себя:

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

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

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

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

L – протяженность (м);

D_y – условный диаметр (мм);

V – объем (м^3);

год прокладки (последней замены);

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

тип трубопровода (по умолчанию – участок двухтрубной тепловой сети; другой возможный вариант – однострунная 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: $0,1\text{ }^{\circ}\text{C}$ 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 часов.

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

$n_{год} = 8424$ – продолжительность функционирования тепловой сети в течение года (ч);

$\alpha = 0,25 \%$ - норма среднегодовой утечки теплоносителя;

$c = 1$ – удельная теплоемкость теплоносителя (Ккал/(кг*°C));

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

$t_{хв} = 6,4$ °C – среднегодовая температура холодной воды, используемой для подпитки тепловых сетей;

$t_{грунта} = 12,1$ °C – среднегодовая температура грунта;

$t_{нв} = 9,2$ °C – среднегодовая температура наружного воздуха.

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

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

Динамика основных показателей работы тепловых сетей представлена в таблице 61

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

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

материальная характеристика тепловых сетей изменились в пределах 5%, эксплуатационный температурный график отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения сохранился.

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

Таблица 54

Наименование показателя	Утвержденные на 2011 и 2012 г.г.	Нормируемые на 2015 г.	Скорректированные на 2015 г.
Суммарные годовые потери тепловой энергии через изоляцию и с потерями теплоносителя, Гкал	121438	127816	121567
Суммарные годовые потери теплоносителя, м ³	241078	246627	252440

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

Таблица 55

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов	Прогнозируемые на период регулирования	Изменение или % изменения величины
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	19166,5	20069,8	+ 903,3 (4,7%)
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	46923	47410	+487 (1%)
Эксплуатационный температурный график:			
Котельные №1-21	горячая вода 95/70 °С	горячая вода 95/70 °С	нет
НГРЭС	горячая вода 110/70 °С	горячая вода 110/70 °С	нет
ОАО «СКЭРК»	горячая вода 105/70 °С	горячая вода 105/70 °С	нет
ОАО «Квант Энергия»	горячая вода 105/70 °С	горячая вода 105/70 °С	нет
ООО «Теплоцентр НШК»	горячая вода 95/70 °С	горячая вода 95/70 °С	нет
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-

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

Таблица 56

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

Примечание: таблица заполняется для базового периода.

Структура отпуска, потребления тепловой энергии

Таблица 57

Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал						Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал					
			отчетный (факт)		плановый				отчетный (факт)		плановый			
			2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
			предшествующий базовому периоду	базовый период	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования	предшествующий базовому периоду	базовый период	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования
котельная №1	закрытая	горячая вода 95/70 °С	1907,8	1879,26	2557,47	2471,16	1901,19	1858,3	1761,32	1674,25	1909,87	1823,56	1253,59	1210,7
котельная №2	закрытая	горячая вода 95/70 °С	2089,7	2122,87	2682,65	2592,12	2082,53	2087,21	1507,14	1305,00	2372,15	2281,62	1772,03	1776,71
котельная №3	закрытая	горячая вода 95/70 °С	422,29	0,00	586,8	567	421,19	417,35	429,31	0,00	569,5	549,7	403,89	400,05
котельная №4	закрытая	горячая вода 95/70 °С	1099,03	1062,25	933,99	902,47	1095,87	1096,03	815,74	878,27	715,89	684,37	877,77	877,93
котельная №5	закрытая	горячая вода 95/70 °С	803,62	559,95	97,07	770,17	800,45	794,45	661,87	563,16	545,67	518,77	549,05	543,05
котельная №6	закрытая	горячая вода 95/70 °С	969,27	990,29	931,06	899,63	966,2	953,36	873,87	662,54	442,96	411,53	478,1	465,26
котельная №7	закрытая	горячая вода 95/70 °С	458,56	425,36	469,44	453,6	456,29	448,40	461,80	454,31	458,34	442,5	445,19	437,3
котельная №8	закрытая	горячая вода 95/70 °С	1025,96	844,56	899,76	869,39	1022,74	1022,61	941,64	792,84	863,66	833,29	986,64	986,64
котельная №9	закрытая	горячая вода 95/70 °С	860,23	789,15	920,3	889,24	857,97	849,63	832,22	797,40	879	847,94	816,67	808,33

котельная №10	закрытая	горячая вода 95/70 °С	80,35	67,38	85,09	82,21	79,95	79,44	68,82	67,39	73,49	70,61	68,35	67,84
котельная №11	закрытая	горячая вода 95/70 °С	1464,6	1367,26	1491,45	1441,11	1457,58	1432,79	995,38	1106,54	657,05	606,71	623,18	598,39
котельная №12	закрытая	горячая вода 95/70 °С	801,18	765,22	645,48	623,7	799,48	797,04	852,46	871,43	604,68	582,9	758,68	756,24
котельная №14	закрытая	горячая вода 95/70 °С	323,99	304,77	349,15	337,36	323,69	318,50	307,45	320,87	320,75	308,96	295,29	290,1
котельная №15	закрытая	горячая вода 95/70 °С	6630,16	6043,53	7594,1	7336,76	6607,17	6531,60	4180,01	3815,34	7261,9	7004,56	6274,97	6199,4
котельная №17	закрытая	горячая вода 95/70 °С	4859,86	5424,21	6510,59	6290,86	4837,14	4798,2	2307,08	3019,56	5076,29	4856,56	3402,84	3363,9
котельная №19	закрытая	горячая вода 95/70 °С	378,13	353,39	312,96	302,4	377,31	373,83	381,77	357,3	308,36	297,8	372,71	369,23
котельная №20	закрытая	горячая вода 95/70 °С	493,37	272,75	503,67	487,67	493,33	486,72	1090,47	772,84	404,97	388,97	394,63	388,02
котельная №21	закрытая	горячая вода 95/70 °С	455,83	500,47	669,93	647,32	454,34	449,41	854,67	491,85	513,53	490,92	297,94	293,01
НГРЭС	закрытая	горячая вода 110/70 °С	399585	402910	410000	402000	400000	398000	307340,6	301300	305309,3	296527,8	294527,8	292527,8
ОАО «СКЭРК»	закрытая	горячая вода 105/70 °С	78325	74323	80750,0	80750,0	78750,0	72750,0	64247,82	63417,78	72564,2	72564,2	70564,2	64564,2
ООО «Теплоцентр- НШК»	закрытая	горячая вода 95/70 °С	33448,41	30564	38300,0	38300,0	35300,0	28835,0	25548,85	25696,65	32516,2	32516,2	29516,2	23051,2
ОАО «Квант- Энергия»	закрытая	горячая вода 105/70 °С	34697	28211	33950,0	33950,0	32000,0	27000,0	21961,37	21841,09	30538,8	30538,8	28588,8	23588,8
ИТОГО			571179,3	559780,7	592335	582964,2	571084,41	551379,9	438422,7	430206,58	465300,6	455148,3	443268,5	423564,1

Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки

Таблица 58

Наименование системы теплоснабжения,	Тип теплоносителя, его параметры	Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч																Суммарные нагрузки (отоп.-вент, ГВС			
		предшествующий базовому периоду (2012 г.)				базовый период (2013 г.)				утвержденный период (2014 г.)				период регулирования (2015 г.)				(ср. нед), технология), Гкал/ч			
		на отоп.-вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на отоп.-вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на от-оп.-вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на от-оп.-вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	предшествующий базовому периоду	базо-вый период	утвержденный период	период регулирования
№1	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,6	-	0,3	0	0,6	-	0,3	0	0,6	-	0,3	0	0,6	-	0,3	0	0,9	0,9	0,9	0,9
№2	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,5	-	0,2	0	0,5	-	0,2	0	0,5	-	0,2	0	0,5	-	0,2	0	0,7	0,7	0,7	0,7
№3	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,25	-	0	0	0,25	-	0	0	0,25	-	0	0	0,25	-	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25
№4	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,165	-	0	0	0,165	-	0	0	0,165	-	0	0	0,165	-	0	0	0,165	0,165	0,165	0,165
№5	горячая вода 95/70 ⁰ С	1,42	-	0	0	1,42	-	0	0	1,42	-	0	0	1,42	-	0	0	1,42	1,42	1,42	1,42
№6	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,13	-	0,1	0	0,13	-	0,1	0	0,13	-	0,1	0	0,13	-	0,1	0	0,23	0,23	0,23	0,23
№7	горячая вода 95/70 ⁰ С	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5

№8	горячая вода 95/70 °С	0,4	-	0	0	0,4	-	0	0	0,4	-	0	0	0,4	-	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4
№9	горячая вода 95/70 °С	0,2	-	0	0	0,2	-	0	0	0,2	-	0	0	0,2	-	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2
№10	горячая вода 95/70 °С	0,03	-	0	0	0,03	-	0	0	0,03	-	0	0	0,03	-	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03
№11	горячая вода 95/70 °С	0,3	-	0,1	0	0,3	-	0,1	0	0,3	-	0,1	0	0,3	-	0,1	0	0,4	0,4	0,4	0,4
№12	горячая вода 95/70 °С	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	-	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5
№14	горячая вода 95/70 °С	0,138	-	0	0	0,138	-	0	0	0,138	-	0	0	0,138	-	0	0	0,138	0,138	0,138	0,138
№15	горячая вода 95/70 °С	1,1	-	1	0	1,1	-	1	0	1,1	-	1	0	1,1	-	1	0	2,1	2,1	2,1	2,1
№17	горячая вода 95/70 °С	2,14	-	0	0	2,14	-	0	0	2,14	-	0	0	2,14	-	0	0	2,14	2,14	2,14	2,14
№19	горячая вода 95/70 °С	0,103	-	0	0	0,103	-	0	0	0,103		0	0	0,103	-	0	0	0,103	0,103	0,103	0,103
№20	горячая вода 95/70 °С	0,106	-	0,1	0	0,106	-	0,1	0	0,106	-	0,1	0	0,106	-	0,1	0	0,206	0,206	0,206	0,206
№21	горячая вода 95/70 °С	0,207		0,1	0	0,207	-	0,1	0	0,207	-	0,1	0	0,207	-	0,1	0	0,307	0,307	0,307	0,307
НГРЭС	горячая вода 110/70 °С	111,2	-	74,91	0	111,2	-	74,91	0	111,2		74,91	0	111,2	-	74,91	0	186,1	186,1	186,1	186,1
ОАО «СКЭРК»	горячая вода	22,6	-	17,8	0	22,6	-	17,8	0	22,6	-	17,8	0	22,6	-	17,8	0	40,4	40,4	40,4	40,4

	105/70 °С																				
ООО «Теплоцентр- НШК»	горячая вода 95/70 °С	13	-	6	0	13	-	6	0	13	-	6	0	13	-	6	0	19	19	19	19
ОАО «Квант- Энергия»	горячая вода 105/70 °С	12,8	-	2,48	0	12,8		2,48	0	12,8	-	2,48	0	12,8	-	2,48	0	15,28	15,28	15,28	15,28
ИТОГО		168,4	---	103,1	0	168,4	---	103,1	0	168,4	---	103,1	0	168,4	---	103,1	0	271,5	271,5	271,5	271,5

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

Таблица 59

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однострунном исчислении, м				Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, м			
		Предшествующий базовому периоду 2012 г.	базовый период 2013 г.	утвержденный период 2014 г.	период регулирования 2015 г.	предшествующий базовому периоду 2012 г.	базовый период 2013 г.	утвержденный период 2014 г.	период регулирования 2015 г.
котельная №1	горячая вода 95/70 °С	2968	2968	2968	2968	0,083	0,083	0,083	0,083
котельная №2	горячая вода 95/70 °С	1170	1170	1170	1170	0,104	0,104	0,104	0,104
котельная №3	горячая вода 95/70 °С	96	96	96	96	0,099	0,099	0,099	0,099
котельная №4	горячая вода 95/70 °С	1220	1220	1220	1220	0,118	0,118	0,118	0,118
котельная №5	горячая вода 95/70 °С	1498	1498	1498	1498	0,111	0,111	0,111	0,111
котельная №6	горячая вода 95/70 °С	2062	2062	2062	2062	0,081	0,081	0,081	0,081
котельная №7	горячая вода 95/70 °С	64	64	64	64	0,108	0,108	0,108	0,108
котельная №8	горячая вода 95/70 °С	204	204	204	204	0,096	0,096	0,096	0,096
котельная №9	горячая вода 95/70 °С	284	284	284	284	0,077	0,077	0,077	0,077

котельная №10	горячая вода 95/70 °С	100	100	100	100	0,057	0,057	0,057	0,057
котельная №11	горячая вода 95/70 °С	3170	3170	3170	3170	0,114	0,114	0,114	0,114
котельная №12	горячая вода 95/70 °С	243	243	243	243	0,092	0,092	0,092	0,092
котельная №14	горячая вода 95/70 °С	164	164	164	164	0,108	0,108	0,108	0,108
котельная №15	горячая вода 95/70 °С	1696	1696	1696	1696	0,248	0,248	0,248	0,248
котельная №17	горячая вода 95/70 °С	8567	8567	8567	8567	0,113	0,113	0,113	0,113
котельная №19	горячая вода 95/70 °С	40	40	40	40	0,057	0,057	0,057	0,057
котельная №20	горячая вода 95/70 °С	800	800	800	800	0,057	0,057	0,057	0,057
котельная №21	горячая вода 95/70 °С	868	868	868	868	0,108	0,108	0,108	0,108
НГРЭС	горячая вода 110/70 °С	164780	165560	165560	165560	0,227	0,227	0,227	0,227
ОАО «СКЭРК»	горячая вода 105/70 °С	15931	15931	15931	15931	0,212	0,212	0,212	0,212
ООО «Теплоцентр-НШК»	горячая вода 95/70 °С	17292	17292	17292	17292	0,156	0,156	0,156	0,156
ОАО «Квант-Энергия»	горячая вода 105/70 °С	7361	7361	7361	7361	0,157	0,157	0,157	0,157
ИТОГО		229364	230144	230144	230144	0,205	0,206	0,206	0,206

Таблица 60

Наименование системы теплоснаб-жения, населенного пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³ (т)											
		отчетные за период, в т.ч. факт по приборам учета		нормативные на период									
				предшествующий базовому периоду 2012 г.			базовый 2013 г.			текущий 2014 г.		период регулирования 2015 г.	
				с утечк ой	технологи -ческие затраты	всего	с утечкой	технолог и-ческие затраты	всего	с утечкой	Техноло гичес- кие затраты	всего	

котельная №1	горячая вода 95/70 °С	196,0	175,0	298,2	33,8	332,0	298,2	33,8	332,0	298,2	33,8	332,0	175,0
котельная №2	горячая вода 95/70 °С	133,0	336,0	175,8	26,4	202,2	175,8	26,4	202,2	175,8	26,4	202,2	202,2
котельная №3	горячая вода 95/70 °С	16,0	0,0	14,1	1,7	15,8	14,1	1,7	15,8	14,1	1,7	15,8	15,8
котельная №4	горячая вода 95/70 °С	192,0	116,0	265,6	36,4	302,0	265,6	36,4	302,0	265,6	36,4	302,0	116,0
котельная №5	горячая вода 95/70 °С	46,0	17,0	255,5	35,0	290,5	255,5	35,0	290,5	255,5	35,0	290,5	17,0
котельная №6	горячая вода 95/70 °С	195,0	2006,0	198,1	19,8	217,9	198,1	19,8	217,9	198,1	19,8	217,9	217,9
котельная №7	горячая вода 95/70 °С	33,0	35,0	11,1	1,6	12,7	11,1	1,6	12,7	11,1	1,6	12,7	12,7
котельная №8	горячая вода 95/70 °С	26,0	7,0	28,0	3,8	31,8	28,0	3,8	31,8	28,0	3,8	31,8	7,0
котельная №9	горячая вода 95/70 °С	33,0	25,0	26,1	3,6	29,7	26,1	3,6	29,7	26,1	3,6	29,7	25,0
котельная №10	горячая вода 95/70 °С	1,0	1,0	4,4	0,6	5,0	4,4	0,6	5,0	4,4	0,6	5,0	1,0
котельная №11	горячая вода 95/70 °С	1874,0	1254,00	593,0	69,3	662,3	593,0	69,3	662,3	593,0	69,3	662,3	662,3
котельная №12	горячая вода 95/70 °С	74,0	48,0	32,0	4,4	36,4	32,0	4,4	36,4	32,0	4,4	36,4	36,4
котельная №14	горячая вода 95/70 °С	30,0	31,0	28,4	3,8	32,2	28,4	3,8	32,2	28,4	3,8	32,2	31,0
котельная №15	горячая вода 95/70 °С	1747,0	706,0	559,5	79,8	639,3	559,5	79,8	639,3	559,5	79,8	639,3	639,3
котельная №17	горячая вода 95/70 °С	2255,0	2737,0	2004, 2	274,6	2278,8	2004,2	274,6	2278,8	2004,2	274,6	2278,8	2278,8
котельная №19	горячая вода 95/70 °С	12,0	8,0	35	0,3	35,3	35	0,3	35,3	35	0,3	35,3	8,0
котельная №20	горячая вода 95/70 °С	15,0	18,0	98,4	4,7	103,1	98,4	4,7	103,1	98,4	4,7	103,1	18,0
котельная №21	горячая вода 95/70 °С	22,0	25,0	139	6,8	145,8	139	6,8	145,8	139	6,8	145,8	25,0
НГРЭС	горячая вода 110/70 °С	373219	446671	18363 9,4	25156,1	208795,5	185623	26442	212065	185623	26442	212065	212065
ОАО «СКЭРК»	горячая вода 105/70 °С	27799	30685	12958 ,8	1775,2	14734	12958,8	1775,2	14734	12958,8	1775,2	14734	14734

ООО «Теплоцентр-НШК»	горячая вода 95/70 °С	12716	20853	9592,2	984,9	10577,1	9592,2	984,9	10577,1	9592,2	984,9	10577,1	10577,1
ОАО «Квант-Энергия»	горячая вода 105/70 °С	21154	21154	3411,1	467,2	3878,3	3411,1	467,2	3878,3	3411,1	467,2	3878,3	3878,3
ИТОГО		441778	526908	214367,9	28989,8	243357,7	216351,5	30275,7	246627,2	216351,5	30275,7	246627,2	245742,8

Таблица 60 продолжение

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип теплоносителя и его параметры	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал											
		отчетные за период, в т.ч. факт по приборам учета		нормативные на период									
		предшествующий базовому 2012 г.	базовый 2013 г.	предшествующий базовому периоду 2012 г.			базовый 2013 г.			текущий 2014 г.			регулирования 2015 г. всего
				через изоляцию	с затратам и теплоносителя	всего	через изоляцию	с затратам и теплоносителя	всего	через изоляцию	с затратам и теплоносителя	всего	
котельная №1	горячая вода 95/70 °С	146,48	205,01	632,8	14,8	647,6	632,8	14,8	647,6	632,8	14,8	647,6	647,6
котельная №2	горячая вода 95/70 °С	582,56	817,87	299,1	11,4	310,5	299,1	11,4	310,5	299,1	11,4	310,5	310,5
котельная №3	горячая вода 95/70 °С	-7,02	0,00	17,0	0,3	17,3	17,0	0,3	17,3	17,0	0,3	17,3	17,3
котельная №4	горячая вода 95/70 °С	283,29	183,98	211,9	6,2	218,1	211,9	6,2	218,1	211,9	6,2	218,1	218,1
котельная №5	горячая вода 95/70 °С	141,75	-3,21	245,4	6,0	251,4	245,4	6,0	251,4	245,4	6,0	251,4	251,4
котельная №6	горячая вода 95/70 °С	95,4	327,75	470,7	17,4	488,1	470,7	17,4	488,1	470,7	17,4	488,1	488,1
котельная №7	горячая вода 95/70 °С	-3,24	-28,95	10,8	0,3	11,1	10,8	0,3	11,1	10,8	0,3	11,1	11,1

котельная №8	горячая вода 95/70 °С	84,32	51,72	35,4	0,7	36,1	35,4	0,7	36,1	35,4	0,7	36,1	36,1
котельная №9	горячая вода 95/70 °С	28,01	-8,25	40,7	0,6	41,3	40,7	0,6	41,3	40,7	0,6	41,3	41,3
котельная №10	горячая вода 95/70 °С	11,53	-0,01	11,5	0,1	11,6	11,5	0,1	11,6	11,5	0,1	11,6	11,6
котельная №11	горячая вода 95/70 °С	468,41	260,72	807,3	27,1	834,4	807,3	27,1	834,4	807,3	27,1	834,4	834,4
котельная №12	горячая вода 95/70 °С	-50,47	-106,21	40,1	0,7	40,8	40,1	0,7	40,8	40,1	0,7	40,8	40,8
котельная №14	горячая вода 95/70 °С	16,54	-16,1	27,7	0,7	28,4	27,7	0,7	28,4	27,7	0,7	28,4	28,4
котельная №15	горячая вода 95/70 °С	2450,15	2228,19	318,6	13,6	332,2	318,6	13,6	332,2	318,6	13,6	332,2	332,2
котельная №17	горячая вода 95/70 °С	2484,82	2404,65	1387,3	47,0	1434,3	1387,3	47,0	1434,3	1387,3	47,0	1434,3	1434,3
котельная №19	горячая вода 95/70 °С	-3,64	-3,91	2,5	2,1	4,6	2,5	2,1	4,6	2,5	2,1	4,6	4,6
котельная №20	горячая вода 95/70 °С	-529,14	-500,09	92,6	6,1	98,7	92,6	6,1	98,7	92,6	6,1	98,7	98,7
котельная №21	горячая вода 95/70 °С	398,84	8,62	147,8	8,6	156,4	147,8	8,6	156,4	147,8	8,6	156,4	156,4
НГРЭС	горячая вода 110/70 °С	92243,34	101609,93	85662,2	19028,5	104690,7	86240,2	19232	105472,2	86240,2	19232	105472,2	105472,2
ОАО «СКЭРК»	горячая вода 105/70 °С	14077,18	10905,22	6876	1309,8	8185,8	6876	1309,8	8185,8	6876	1309,8	8185,8	8185,8
ООО «Теплоцентр-НШК»	горячая вода 95/70 °С	7899,56	4867,35	5165,9	617,9	5783,8	5165,9	617,9	5783,8	5165,9	617,9	5783,8	5783,8
ОАО «Квант-Энергия»	горячая вода 105/70 °С	12735,63	6369,91	3055,9	355,3	3411,2	3055,9	355,3	3411,2	3055,9	355,3	3411,2	3411,2
ИТОГО		132756,6	129574,2	105559,2	21475,2	127034,4	106137,2	21678,7	127815,9	106137,2	21678,7	127815,9	127815,9

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

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

$$G_{\text{псв}}^{\text{план}} = G_{\text{псв}}^{\text{норм}} * \frac{\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{план}}}{\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{норм}}} = 241078 * 20069,8 / 19166,5 = 252440 \text{ м}^3,$$

где $G_{\text{псв}}^{\text{план}}$ - ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м^3 ;

$G_{\text{псв}}^{\text{норм}}$ - годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Теплосеть», в соответствии с нормативами технологических потерь, м^3 ;

$\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{план}}$ - ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м^3 ;

$\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{норм}}$ - суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Теплосеть», принятый при разработке технологических потерь, м^3 .

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

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

для участков подземной прокладки:

$$Q_{\text{тп. подз}}^{\text{план}} = Q_{\text{тп. подз}}^{\text{норм}} * \frac{\sum M_{\text{подз}}^{\text{план}} * \left(\frac{t_{\text{г.ср.г}}^{\text{план}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{план}}}{2} - t_{\text{гр.ср.г}}^{\text{план}} \right)}{\sum M_{\text{подзг}}^{\text{норм}} * \left(\frac{t_{\text{п.ср.г}}^{\text{норм}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{норм}}}{2} - t_{\text{гр.ср.г}}^{\text{норм}} \right)} =$$

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

где $Q_{\text{тп. подз}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал;

$Q_{\text{тп. подз}}^{\text{норм}}$ - нормативные годовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал;

$\sum M_{\text{подз}}^{\text{план}}$ - ожидаемая на период регулирования суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки, м²;

$\sum M_{\text{подзг}}^{\text{норм}}$ - суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки на момент разработки нормативов технологических потерь, м²;

$t_{\text{п.ср.г}}^{\text{план}}$, $t_{\text{о.ср.г}}^{\text{план}}$, $t_{\text{гр.ср.г}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, °С;

$t_{\text{п.ср.г}}^{\text{норм}}$, $t_{\text{о.ср.г}}^{\text{норм}}$, $t_{\text{гр.ср.г}}^{\text{норм}}$ - среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, принятые при разработке номативов технологических потерь, °С;

для участков надземной прокладки:

(подающий трубопровод)

$$Q_{\text{тп. надз}}^{\text{план}} = Q_{\text{тп. надз}}^{\text{норм}} * \frac{\sum M_{\text{надз}}^{\text{план}} * \left(\frac{t_{\text{п.ср.г}}^{\text{план}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{план}}}{2} - t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{план}} \right)}{\sum M_{\text{надз}}^{\text{норм}} * \left(\frac{t_{\text{п.ср.г}}^{\text{норм}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{норм}}}{2} - t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{норм}} \right)} =$$

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

где $Q_{\text{тп. надз}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по подающему трубопроводу, Гкал;

$Q_{\text{тп. надз}}^{\text{норм}}$ - нормативные среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по подающему трубопроводу, Гкал;

$\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{план}}$ - ожидаемая на период регулирования материальная характеристика участков тепловых сетей по подающему трубопроводу надземной прокладки, м²;

$\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{норм}}$ - материальная характеристика участков тепловых сетей по подающему трубопроводу надземной прокладки на момент разработки нормативов, м²;

$t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{план}}$ - ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура наружного воздуха, °С;

$t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{норм}}$ - среднегодовая температура наружного воздуха, принятая при составлении нормативов, °С.

для участков надземной прокладки:

(обратный трубопровод)

$$Q_{\text{тп. надз}}^{\text{план}} = Q_{\text{тп. надз}}^{\text{норм}} * \frac{\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{план}} * \left(\frac{t_{\text{п.ср.г}}^{\text{план}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{план}}}{2} - t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{план}} \right)}{\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{норм}} * \left(\frac{t_{\text{п.ср.г}}^{\text{норм}} + t_{\text{о.ср.г}}^{\text{норм}}}{2} - t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{норм}} \right)} =$$

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

где $Q_{\text{тп. надз}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования годовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по обратному трубопроводу, Гкал;

$Q_{\text{тп. надз}}^{\text{норм}}$ - нормативные среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки по обратному трубопроводу, Гкал;

$\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{план}}$ - ожидаемая на период регулирования материальная характеристика участков тепловых сетей по обратному трубопроводу надземной прокладки, м²;

$\Sigma M_{\text{надз}}^{\text{норм}}$ - материальная характеристика участков тепловых сетей по обратному трубопроводу надземной прокладки на момент разработки нормативов, м²;

$t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{план}}$ - ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура наружного воздуха, °С;

$t_{\text{н.в.ср.г}}^{\text{норм}}$ - среднегодовая температура наружного воздуха, принятая при составлении нормативов, °С.

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

$$Q_{\text{тп. надз}}^{\text{план}} = Q_{\text{тп. надз. п}}^{\text{план}} + Q_{\text{тп. надз. о}}^{\text{план}} = 11696 + 6698 = 18394 \text{ Гкал}$$

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

$$Q_{\text{тп.псв}}^{\text{план}} = C * \rho * G_{\text{тп.псв}}^{\text{план}} * (b * t_{\text{п.ср.г.}}^{\text{план}} + (1 - b) * t_{\text{о.ср.г.}}^{\text{план}} - t_{\text{х.ср.г.}}^{\text{план}}) * 10^{-6} =$$

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

где $Q_{\text{тп.псв}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал/ч;

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

$\rho_{\text{ср}}$ - среднегодовая плотность воды, определяемая при среднем значении ожидаемых в период регулирования среднегодовых температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, кг/м³;

$G_{\text{тп.псв}}^{\text{план}}$ - ожидаемые на период регулирования годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, эксплуатируемых ОАО «Теплосеть», м³;

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

$t_{х.ср.г}^{план}$ - ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура холодной воды, поступающей на источник теплоты для подготовки и использования в качестве подпитки тепловой сети, °С.

1.3. Ожидаемые на период регулирования суммарные годовые тепловые потери $Q_{тп}^{план}$, Гкал, определяются по формуле:

$$Q_{тп}^{план} = Q_{тп.надз}^{план} + Q_{тп.надз}^{план} + Q_{тп.псв}^{план} = 88091 + 18394 + 15082 = 121567 \text{ Гкал.}$$

Приложение №2

«Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) услуг, а также форма договора с физическими лицами»

ПУБЛИЧНАЯ ОФЕРТА

Открытого акционерного общества

«Теплосеть»

г. Невинномысск

Ставропольского края

о заключении договора о приобретении коммунального ресурса (тепловой энергии)

в многоквартирном доме

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

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

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

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

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

☐ Акцепт – полное и безоговорочное принятие Потребителем условий Договора.

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

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

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

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

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

1. Предмет Договора

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

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Параметры качества тепловой энергии (температура подачи теплоносителя, давление и расход теплоносителя, достаточные для поддержания температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 °С и температуры горячей воды не ниже 50°С), 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 °С в течение пяти суток подряд.

Расчетная продолжительность отопительного периода 181 день с 17 октября по 15 апреля (14 апреля в високосном году).

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

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

3. ПОРЯДОК УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

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

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

3.4. Число человек, проживающих (зарегистрированных) в жилом помещении «Потребителя» на момент заключения договора составляет _____ чел. При изменении числа проживающих, количество тепловой энергии, потребленной на

нужды горячего водоснабжения, определяется на измененное количество человек с момента заселения или выбытия.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. «Ресурсоснабжающая организация» обязана:

4.1.1. Подавать тепловую энергию «Потребителю» в объемах, обеспечивающих бесперебойное отопление помещений «Потребителя» в течение отопительного периода. Перебоем отопления считается перерыв подачи теплоносителя, повлекший снижение температуры воздуха в жилых помещениях ниже 18 °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. 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 теплоснабжения жилого дома, удостоверенного органом Госэнергонадзора, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни и безопасности граждан, а также присоединения теплоснабжающих 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 Невинномыска, 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 теплоснабжения жилого многоквартирного дома.

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

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

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

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

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

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

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

4.3. «Потребитель» обязан:

4.3.1. Ознакомиться с правилами предоставления коммунальных услуг гражданам.

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

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

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

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

4.3.8. Ежемесячно вносить в платежные документы, текущие показания индивидуальных приборов учета (водомеров горячей воды). А так же передавать показания в абонентский отдел Ресурсоснабжающей 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 РФ, иными федеральными законами и договором.

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

4.4. «Потребителю» запрещается:

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

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

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

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

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

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

- при нарушении пломб на приборах учета или месту установки приборов учета;
- при действиях Потребителя, направленных на искажение показаний приборов учета или их повреждении;
- при отказе Потребителя в допуске представителя Ресурсоснабжающей организации для проведения контрольных осмотров в соответствии с «Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам».

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

- при отсутствии приборов учета;
- при окончании межповерочного периода прибора учета, после письменного уведомления Ресурсоснабжающей организации;
- при фактическом проживании Потребителя при отсутствии регистрации по данному адресу;
- при несанкционированном подключении к отопительной системе и системе горячего водоснабжения – за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором было выявлено следующее действие.

4.5. «Потребитель» вправе:

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

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

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

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

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

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

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

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

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

6. Ответственность Сторон

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

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

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

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

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

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

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

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 августа 2010г., действует по 31 декабря 2010г. и считается продленным на следующий календарный год, если до

окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

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

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСЬ

«Ресурсоснабжающая организация»

Открытое акционерное общество

«Теплосеть»

г. Невинномысск

Ставропольского края

Бульвар Мира , 36. Б. Невинномысск,

Ставропольский край, 357114

Тел/факс: 8 (86554) 6-73-44

ОГРН/ОКПО 1102648001114/21971200

ИНН/КПП 2631054298/263101001

Р/С 40702810660250000339

в Северо-Кавказком Банке СБ. РФ г. Ставрополь

БИК 040702660, ОКПО 21971200

К/С 30101810600000000660

ОКВЭД 40.30.3, ОКАТО 07424000000

ОКОПФ 47, ОКОГУ 49001

ОКФС 14, ОКТМО 07724000

Генеральный директор Самойлович А.В.

м.п., подпись

**ДОГОВОР поставки коммунального
ресурса (тепловой энергии, теплоносителя)
собственникам и пользователям жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме**

_____ 2013г.

г.Невинномысск

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

В связи с существенными изменениями законодательства РФ в сфере теплоснабжения, вступившими в силу в 2012г. и разработкой новой редакции публичного договора теплоснабжения, считать ранее действующие договора теплоснабжения прекратившими свое действие с 01.01.2013г.

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

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

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «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 °С (в угловых комнатах не ниже + 20 °С) 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 °С 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 предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных постановлением Правительства РФ № 307 от 23.05.2006 г. (далее – Правила № 307), Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011 (далее – Правила № 354) с учетом показаний коллективных (общедомовых) и (или) индивидуальных приборов учета, а при их отсутствии - по установленным нормативам потребления.

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

3.2. Общая площадь жилого помещения (квартиры) «Потребителя» для расчета платы за отопление, определена как суммарная площадь жилых комнат и подсобных помещений без учета неотапливаемых лоджий, балконов, веранд,

террас, тамбуров и на момент заключения договора составляет _____ м².

3.3. Число граждан, зарегистрированных, проживающих (в том числе временно) в жилом помещении «Потребителя» на момент заключения договора составляет _____ чел. При отсутствии прибора учета и расчета 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. 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. настоящего договора, а также в случаях несоблюдения «Потребителем» порядка установления факта

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

4.3. «Потребитель» обязан:

4.3.1. Ознакомиться с правилами предоставления коммунальных услуг гражданам.

4.3.2. При авариях на внутридомовых инженерных системах отопления и горячего водоснабжения, а также при иных нарушениях, возникающих при использовании тепловой энергии, немедленно сообщать о них в аварийную службу «Ресурсоснабжающей организации» по тел. **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 так же электронной почте: GVS-teploset@mail.ru.

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

4.3.10. Не передавать право на приобретение коммунального ресурса (тепловую энергию, 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 организацией 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).

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 201__г. и считается пролонгированным на следующий год, если до окончания срока его действия не последует письменного заявления от одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

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»

Открытое акционерное
общество «Теплосеть» г.
Невинномысск
Ставропольского края
Бульвар Мира, 36. Б.
Невинномысск, Ставропольский

край, 357114

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

в Северо-Кавказком Банке СБ. РФ г.
Ставрополь БИК 040702660, ОКПО 21971200

К/С 30101810600000000660 ОКВЭД 40.30.3,
ОКАТО 07424000000
ОКОПФ 47, ОКОГУ 49001
ОКФС 14, ОКТМО 07724000

«Потребитель »

Фамилия

Имя

Отчество

Ул. _____

Дом _____ №
квартира _____

Дата
рождения _____

Место
рождения _____

Паспортные данные собственника

№ _____ серия _____
Выдан « _____ » _____ г.
Кем _____

**Технико-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов
централизованной системы теплоснабжения**

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

Исходные данные для проектирования:

1.Тепловая нагрузка:

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

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

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

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

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

- 6 265, 13 Ккал/час (вентиляция)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды – 95 °С

2. Температура обратной сетевой воды - 70 °С

3. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная

2. закрытая

3. независимая

Проектом предусмотреть:

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91 суммарной мощностью позволяющей вывести из эксплуатации котельную №3 по ул.Степная, 67Б

2. При подборе мощности котлов предусмотреть их работу на пониженных нагрузках в пределах 0,15 – 0,25 Гкал/час

3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений по телефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS- сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.

4. ХВО - комплексонаты

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

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

- a. повышение или понижение давления газа перед горелками
- b. уменьшение разрежения в топке
- c. погасание факела горелок
- d. повышение температуры воды на выходе из котла
- e. повышение давления воды на выходе из котла
- f. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной.

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

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

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

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

- расход газа
- давление газа в трубопроводах перед котлами
- температура воды в подающем и обратном трубопроводах
- давление воды в подающем и обратном трубопроводах
- разрежение в топках котлов
- температура воды в котлах
- работа насосов
- наличие напряжения электропитания

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

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

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

Исходные данные для проектирования:

1.Тепловая нагрузка:

Отопление- 1420000 ккал/час (уточнить при проектировании)

2.Параметры теплоснабжения:

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

3. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

Проектом предусмотреть:

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

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

- a. повышение или понижение давления газа перед горелками
- b. уменьшение разрежения в топке
- c. погасание факела горелок
- d. повышение температуры воды на выходе из котла
- e. повышение давления воды на выходе из котла
- f. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной.

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

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

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

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

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

Исходные данные для проектирования:

1.Тепловая нагрузка:

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

2.Параметры теплоснабжения:

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

Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

Проектом предусмотреть:

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

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

- г. повышение или понижение давления газа перед горелками

- h. уменьшение разрежения в топке
- i. погасание факела горелок
- j. повышение температуры воды на выходе из котла
- k. повышение давления воды на выходе из котла
- l. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной.

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

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

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

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

- a. - расход газа
- b. - давление газа в трубопроводах перед котлами
- c. - температура воды в подающем и обратном трубопроводах
- d. - давление воды в подающем и обратном трубопроводах
- e. - разрежение в топках котлов
- f. - температура воды в котлах
- g. - работа насосов
- h. - наличие напряжения электропитания

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

[«Модернизация котельных с последующей диспетчеризацией: №12 по улице Кооперативная, 98»](#)

Исходные данные для проектирования:

1.Тепловая нагрузка:

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

2.Параметры теплоснабжения:

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

3. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая
3. независимая

Проектом предусмотреть:

1. Смену существующих водогрейных котлов на современные водогрейные котлы с КПД не ниже 0,91
2. ХВО – комплексонаты
3. Узлы учета всех видов энергоресурсов в т.ч. электроэнергии, тепла, воды и газа с оборудованием, обеспечивающим дистанционный сбор результатов измерений по телефонным линиям и каналам сотовой связи (GSM) и автоматическую передачу SMS- сообщений при возникновении диагностируемой ситуации.
4. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации (в т.ч. регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры

наружного воздуха согласно температурного графика) котельной должны обеспечить автоматическую работу основного и вспомогательного оборудования котельной в зависимости от заданных параметров работы и с учетом теплотребляющих установок без постоянного обслуживающего персонала.

5. Запуск котлов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
6. Котельная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
7. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):

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

- м. повышение или понижение давления газа перед горелками
- п. уменьшение разрежения в топке
- о. погасание факела горелок
- р. повышение температуры воды на выходе из котла
- q. повышение давления воды на выходе из котла
- г. неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения

1б. Сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана газоснабжения котельной.

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

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

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

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

- расход газа
- давление газа в трубопроводах перед котлами
- температура воды в подающем и обратном трубопроводах
- давление воды в подающем и обратном трубопроводах
- разрежение в топках котлов
- температура воды в котлах
- работа насосов
- наличие напряжения электропитания

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

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

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 95 °С
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °С
3. Давление в точке присоединения (на входе в насосную):
 - в подающем трубопроводе $P_1 = 4,1 \text{ кг/см}^2$
 - в обратном трубопроводе $P_2 = 4,0 \text{ кг/см}^2$

2. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая

3. Проектом предусмотреть:

1. 3.1. Демонтаж существующего оборудования котельной в т.ч. котельного, газового и насосного
2. Установку современного насосного оборудования с КПД не ниже 0,8.
3. Диспетчеризацию насосного оборудования в т.ч.
4. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации должны обеспечить автоматическую работу оборудования насосной без постоянного обслуживающего персонала.
5. Запуск насосов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей вручную.
6. 3.9.3. Насосная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
7. 3.3.4. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):
 - неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения (при этом в насосной фиксируется причина вызова)
 - Сигнал о несанкционированном доступе в здание насосной (охранная сигнализация)
 - Сигнал о возгорании в помещениях насосной (пожарная сигнализация).
8. 3.3.5. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна быть выведена оперативная информация:
 - температура воды в подающем и обратном трубопроводах
 - давление воды в подающем и обратном трубопроводах
9. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу.

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

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 °С
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °С
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 °С
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 °С
5. Давление в точке присоединения:
 - в подающем трубопроводе $P_1 = 5,2$ кгс/см²
 - в обратном трубопроводе $P_2 = 4,5$ кгс/см²

2. Система теплоснабжения:

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

3. Проектом предусмотреть:

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

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

Исходные данные для проектирования:

1. Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 °С
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °С
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 °С
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 °С
5. Давление в точке присоединения:
 - в подающем трубопроводе $P_1 = 4,9 \text{ кг/см}^2$
 - в обратном трубопроводе $P_2 = 4,6 \text{ кг/см}^2$

2. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая
 - диаметр трубопроводов - 219 мм

. Проектом предусмотреть:

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

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

Исходные данные для проектирования:

1.Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 105 °С
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °С
3. Температура прямой сетевой воды в межотопительный период – 70 °С
4. Температура обратной сетевой воды в межотопительный период - 42 °С
5. Давление в точке присоединения:
 - в подающем трубопроводе $P_1 = 6,3 \text{ кг/см}^2$
 - в обратном трубопроводе $P_2 = 6,0 \text{ кг/см}^2$

2. Система теплоснабжения:

1. двухтрубная
2. закрытая
3. диаметр трубопроводов:
 - * от (.) А до (.) В – 325 мм
 - * от (.) В до (.) С - 219 мм
 - * от (.) В до (.) D – 325 мм

Проектом предусмотреть:

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

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

Исходные данные для проектирования:

1.Параметры теплоснабжения:

1. Температура прямой сетевой воды в отопительный период – 110 °С
2. Температура обратной сетевой воды в отопительный период - 70 °С
3. Давление в точке присоединения:
 - в подающем трубопроводе $P_1 = 4,0$ кГ/см²
 - в обратном трубопроводе $P_2 = 3,8$ кГ/см²
 - высота отапливаемого здания – 7,9 м

2. Система теплоснабжения:

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

3. Проектом предусмотреть:

1. Бесканальный способ прокладки тепловой сети трубопроводами предварительно изолированными пенополиуретановой изоляцией.
2. Защиту тепловой сети: футляром - в месте ее прохождения через ул.Первомайская, дорожными плитами - в местах ее прохождения через внутриквартальные дороги
3. Компенсирующие устройства для компенсации тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети, самокомпенсацию
4. Запорную арматуру в тепловых камерах: у точки присоединения, в узлах ответвлений в т.ч. на трубопроводах к отдельным зданиям
5. Штуцера с запорной арматурой в низших точках трубопроводов для спуска воды(спускные устройства)
6. Штуцера с запорной арматурой в высших точках трубопроводов для выпуска воздуха (воздушники)
7. Демонтаж существующего оборудования котельной в т.ч. котельного, газового и насосного
8. Установку современного насосного оборудования с КПД не ниже 0,8
9. Диспетчеризацию насосного оборудования в т.ч.

10. Средства автоматического регулирования, защиты, контроля и сигнализации должны обеспечить автоматическую работу оборудования насосной без постоянного обслуживающего персонала.
11. Запуск насосов при аварийном их отключении должен производиться после устранения неисправностей автоматически.
12. Насосная должна быть защищена от несанкционированного доступа внутрь.
13. На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должны быть вынесены сигналы (световые и звуковые):
 - неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения (при этом в насосной фиксируется причина вызова)
 - Сигнал о несанкционированном доступе в здание котельной (охранная сигнализация)
 - Сигнал о возгорании в помещениях котельной (пожарная сигнализация).На диспетчерский пульт (промбаза ОАО «Теплосеть» по Б.Мира, 21) должна быть выведена оперативная информация:
 - температура воды в подающем и обратном трубопроводах
 - давление воды в подающем и обратном трубопроводах
14. Способ передачи информации в диспетчерскую – радиостанцией по радиочастотному каналу
15. Границы проектирования: тепловая сеть в районе ОВО - котельная №8 по ул.Ленина, 107.