



Город Новоросийск Краснодарского края

---

Утверждаю

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

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г №\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОД НОВОРОССИЙСК КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО  
2030 ГОДА С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ ДО 2041 ГОДА  
(актуализация на 2024 год)**

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

И. о. начальника МКУ «УЖКХ города»

А.С. Неженец

подпись

Разработчик:  
Генеральный директор  
ООО «ЯНЭНЕРГО»

А.Ю. Никифоров

подпись

2023 г.  
Санкт-Петербург

## Оглавление

1	РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	8
1.1	Величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) .....	8
1.2	Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	16
1.3	Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	20
2	РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	21
2.1	Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	21
2.2	Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	33
2.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	34
2.4	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального назначения .....	37
2.5	Радиус эффективного теплоснабжения позволяющий определить, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	38
2.6	Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии .....	39
2.7	Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии .....	41
2.8	Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии .....	41
2.9	Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии .....	42
2.10	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь .....	44
2.11	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей .....	46
2.12	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности .....	46
2.13	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки .....	47

3	РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	48
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	48
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	51
4	РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	58
4.1	Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа	58
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа.....	58
5	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	59
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения ....	59
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	59
5.3	Предложения по строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	61
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	61
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	61
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	61
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	61
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	61
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	62
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	64
6	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	65
6.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	65
6.2	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	65
6.3	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии	

потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	74
6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	74
6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей.....	115
6.6. Предложения по строительству и реконструкция насосных станций и ЦТП.....	116
7 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ .....	118
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	118
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	118
8 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	119
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	119
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	125
8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	125
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	125
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	125
9 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.....	126
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .	126
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	129
9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	146
9.4 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	146
10 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	147
10.1 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ..	147
10.2 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией .....	149
10.3 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	154
10.4 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.....	154



11	РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	157
11.1	Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии .....	157
11.2	Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа .....	157
12	РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....	158
12.1	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления).....	158
12.2	Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении» .....	158
13	РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	159
13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	159
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	159
13.3	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	159
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	159
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	160
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	160
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения...	160
14	РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	161
15	РАЗДЕЛ 15. «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ» .....	175

## **Краткая характеристика, географическое положение и территориальная структура**

Территория, подчинённая администрации МО г. Новороссийска Краснодарского края (далее - МО г. Новороссийск), расположена в юго-западной части Краснодарского края.

Город располагает единственной глубоководной незамерзающей бухтой на юге России.

Площадь муниципального образования составляет 84,7 тыс. га. Максимальная протяженность с севера на юг и с запада на восток составляет 40 км.

Территория МО г. Новороссийск граничит на западе с муниципальным образованием Анапа, на северо-востоке с Крымским районом, на востоке с муниципальным образованием Геленджик, с юга омывается водами Черного моря. Общая протяженность границы составляет 209,3 км, в том числе с г-к Анапа – 76 км, с Крымским районом – 62 км, с г.-к. Геленджик – 10 км, с акваторией Черного моря – 61,3 км.

Граница муниципального образования город Новороссийск установлена и утверждена постановлением ЗСК Краснодарского края от 19 декабря 2006 года № 2741-П " Об установлении границ города Новороссийск Краснодарского края и подчиненных ему административно-территориальных единиц.

Связь с краевым центром - г. Краснодаром осуществляется по автодороге федерального значения А-146. Расстояние до краевого центра и международного аэропорта составляет 150 км, до аэропорта федерального значения в г. Анапа – 70 км., кроме того, планируется строительство крупного международного аэропорта в г. Геленджик, расстояние до которого составит 27 км.

Численность городского населения составляет 228,2 тыс. человек (80,8%), а в сельской местности проживает 54,3 тыс. человек (19,2%).

### **Климат**

Климат в районе Новороссийска субтропический сухой, близок к средиземноморскому. В зимнее время здесь господствуют воздушные массы умеренных широт, летом - тропических. Ежегодно, чаще всего с ноября по март, в районе Новороссийска может возникать шквальный северо-восточный ветер (норд-ост или бора). Он возникает при вторжении на Черноморское побережье холодного воздуха с Северокавказского плато.

Средняя температура морской воды колеблется в Новороссийской бухте зимой от +7 °С до +12 °С, летом — от +20 °С до +30 °С. Летом, особенно в августе, на побережье, а также над акваторией бухты возможно возникновение гроз и смерчей, а также сильных ливней, которые могут вызывать наводнения.

Новороссийск относится к сейсмической зоне, имеющей индекс 8-9 баллов. Район города и северная часть территории (до Анапы) характеризуется концентрацией зон пересечения разломов. Они тянутся вдоль береговой линии, расположенной на Кавказе. Здесь находится западная область мегантиклинория Большого Кавказа. Она разделена на

две части - северную и западную. Сложность и контраст геологической обстановки провоцируют возникновение подземных толчков сильной амплитуды, большей, нежели в иных областях этого региона, расположенных на побережье. Учитывая геологическую активность района в целом, необходимо при проектировании сооружений гражданского строительства учитывать фактор сейсмической активности. Особенно важно учитывать эти обстоятельства при проектировании РЧВ и водонапорных башен, имеющих зеркала свободной водной поверхности и собственные резонансные частоты раскачки водных масс.

Все эти условия расположения населенных пунктов накладывают специфические требования к проектированию, построению и управлению системами ВС и ВО.

#### **Административное устройство**

Город Новороссийск как объект административно-территориального устройства Краснодарского края состоит из следующих административно-территориальных единиц:

- **внутригородские районы:** Восточный район, Центральный район, Приморский район (с. Борисовка, с. Кирилловка), Южный район, Новороссийский район;
- **сельские округа:** Натухаевский сельский округ (станция Натухаевская, хутор Ленинский Путь, хутор Семигорский, хутор Победа), Раевский сельский округ (станция Раевская, хутор Убых), Мысхакский сельский округ (село Мысхако, село Федотовка, село Широкая балка), Абрау-Дюрсо сельский округ (село Абрау-Дюрсо, село Большие Хутора, хутор Дюрсо, хутор Камчатка, поселок Лесничество Абрау-Дюрсо), Верхнебаканский сельский округ (поселок Верхнебаканский, хутор Горный), Гайдукский сельский округ (село Гайдук, село Владимировка), Глебовский сельский округ (с. Глебовское, с. Васильевка, с. Северная Озереевка, с. Южная Озереевка).

**1 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа**

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

Согласно, предоставленным данным на период до 2030 года с учетом перспективы до 2041 года, ожидается прирост тепловой нагрузки за счет нового строительства.

**Таблица 1. Новое строительство в МО Город Новороссийск**

№ п/п	Застройщик	Общая площадь кв. м	Адрес объекта	Кол-во этажей
1	ООО "Стройтех"	10054,68	г. Новороссийск ул.Энгельса, Толстого, Шевченко	16
2	ООО "Теам"	1349		
3	Нефедов Андрей Анатольевич	3360	г.Новороссийск ул.Пионерская,12 23:47:0309017:12	11
4	ООО "СтройБизнесЮг"	13887,25	г.Новороссийск ул.Дзержинского/ ул.Мурата Ахеджака 23:47:0118001:94	17
5	ООО "Хорс"	3618,46	23:47:0118055:5943	7
6	ООО "Хорс"	10030,41	23:47:0118055:3659	7
7	Аванесян Камо Сербияевич	5386,91	г.Новороссийск, ул.Лейтенанта Шмидта,17 23:47:0305028:93	11
8	ЖСК "Белые Росы"	5822,77	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Атамана Г.К. Матвеева,25 23:47:0117031:78	5
9	ООО "ГарантСтрой"	4115,8	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:16 82	3 этажа и техподполье
10	ООО "ГарантСтрой"	3078,7	г.Новороссийск, ул.Красина	3
11	ООО "ГарантСтрой"	3671,5	г.Новороссийск, ул.Красина	3
12	ООО "ГарантСтрой"	3216,7	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:15 08	3 этажа и техподполье
13	ООО "Город Золотой"	882,58	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:1268	3 этажа и техподполье
14	ООО "Город Золотой"	1182,08	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:1266	3 этажа и техподполье
15	ООО "Город Золотой"	879,61	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:1275	3 этажа и техподполье
16	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подземный этаж (Жилое здание литер 7)
17	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подземный этаж (Жилое здание литер 8)
18	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подземный этаж (Жилое здание литер 9)
19	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подзем. этаж (Жилое здание литер 10)
20	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подзем. этаж (Жилое здание литер 11)
21	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подзем. этаж (Жилое здание литер 12)
22	ООО "Новоросметалл"	8789,79	г.Новороссийск, ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	18 этажей и 1 подзем. этаж (Жилое здание литер 13)
23	ООО "Главная строительная компания"	46780	г.Новороссийск, ул.Революции 1905г.,37	20

№ п/п	Застройщик	Общая площадь кв. м	Адрес объекта	Кол-во этажей
			23:47:0301054:9	
24	ООО "Главная строительная компания"	5761,35	г.Новороссийск, ул.Конституции,25., 23:47:0301049:60	9
25	ООО "Спектр"	5761,35	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	3
26	ООО "Спектр"	5761,35	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	3
27	ООО "Спектр"	5761,35	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	3
28	ООО "Спектр"	5761,35	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	3
29	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
30	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
31	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
32	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
33	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
34	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
35	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
36	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
37	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
38	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
39	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
40	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
41	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
42	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	7566	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	3
43	Немец Виталий Васильевич	11259	г.Новороссийск ул.Золотаревского, 23:47:0308003:32	2
44	Агалаян Ашот Шураевич	3723,92	г.Новороссийск ул.Суворовская, 23:47:0307025:62	9
45	АО МПМК "Краснодарская-1"	48239,6	г.Новороссийск с.Мысхако, район	13-17 этажей и 1 подземный этаж

№ п/п	Застройщик	Общая площадь кв. м	Адрес объекта	Кол-во этажей
			ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 65	
46	ООО СЗ "Акстрой"	25566,75		
47	ООО СЗ "Акстрой"	24524,75		
48	ООО "Специализированный застройщик "Семья- Новороссийск"	32674,63	г. Новороссийск 23:47:0118055:7461	11
49	ООО "Специализированный"	39889,12	г. Новороссийск 23:47:0000000:4533	11
50	АО "ПИК-Кубань"	18699,4	г. Новороссийск, ул. Южная/Пионерская	11
51	АО "ПИК-Кубань"	27921,6	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №46 23:47:0118001:1079	16
52	АО "ПИК-Кубань"	27921,6	г. Новороссийск, ул. Южная/Пионерская, жилой дом № 3 б 23:47:0118001:1080	16
53	АО "ПИК-Кубань"	30873,5	г. Новороссийск, ул. Южная/Пионерская, жилой дом № 4в 23:47:0118001:1080	17
54	АО "Пик-Кубань"	18733,8	г. Новороссийск, ул. Южная/Пионерская, жилой дом № 1 в 23:47:0118001:1076	25
55	АО "Пик-Кубань"	18722,8	г. Новороссийск, ул. Южная/Пионерская, жилой дом № 36 23:47:0118001:1079	25
56	АО "Пик-Кубань"	18810,7	г.Новороссийск, ул. Южная/Пионерская, жилой дом № 2 в 23:47:0118001:1076	25
57	ООО "Зеленый квартал"	69154,1	г. Новороссийск, ул. Мысхакское шоссе,50-а 23:47:0306075:3	20-23 этажа и 2 подземных этажа
58	ООО "Юг-Центр"	18478	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	17
59	ООО "Юг-Центр"	19472,91	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	17
60	ООО" Кубаньжилинвест"	33284,8		
61	АО МПМК "Краснодарская-1"	29439,76	г.Новороссийск с.Мысхако, район	13 этажей и 1 этаж подземный

№ п/п	Застройщик	Общая площадь кв. м	Адрес объекта	Кол-во этажей
			ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 64	
62	АО МПМК "Краснодарская-1"	29165,76	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 67	13 этажей и 1 этаж подземный
63	АО МПМК "Краснодарская-1"	16628,51	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 63	13 -17 этажей и 1 этаж подземный
64	ООО "Август"	1844,79		
65	ОА "Пик-Кубань"	17176,4	г.Новороссийск 23:47:0000000:45 32, 23:47:0000000:45 25, 23:47:0000000:45 26	26
66	ООО "СтройБизнесЮг"	13887,25	г.Новороссийск, 14 мкр. в границах улиц Дзержинского/ул.Мурата Ахеджака 23:47:0118001:94 6	17
67	ООО "ЖСК"Надежда"	33315,65	г.Новороссийск, ул.Кутузовская, участок №117 23:47:0115048:8	8-10 этажей и 1 подзем.
68	ООО «Юг-Центр»	33109,38	г. Новороссийск, многоэтажный 5-ти секционный жилой дом лит. «3» со встроенными офисными помещениями, расположенный по ул. им. Мурата Ахеджака, 23:47:0118001:1241	21 этаж, в т.ч. подземный
69	ООО "Строй-Ресурс"	19294	г.Новороссийск, ул.Видова,100 23:47:0114016:1	22 этажа, в т.ч. 1 подземный
70	ООО «Квартал»		«АПАРТ-ОТЕЛЬ», г. Новороссийск, проспект Ленина, район Суджукской косы, 23:47:0310011:44; 23:47:0310011:45, отель из 2-х корпусов	4 этажа
71	ООО"ИСК" Кристалл"	22079,86	г.Новороссийск, ул.Энгельса,95 23:47:0305025:10	22 этажа, в т.ч. 2 подземных
72	ООО «Кубаньжилстрой»	18520,6	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская 23:47:0309019:14	17
73	Филиппов О.В. Кортунова И.Е.	7740	г.Новороссийск, пр.Дзержинского 23:47:0118055:2312	15
74	ЗАО "Роснефтесервис"	64482,5	г.Новороссийск, ул.Шевченко 23:47:0305021:4	2
75	ЖСК "Лето"	4550,2	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:52 16	5 этажей + 1 подземный
76	ООО" Кубаньжилинвест"	6677	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:4934	
77	ЗАО "Роснефтесервис"	64482,5	г.Новороссийск, ул.Шевченко р-н Аквапарка 23:47:0305021:4	2
78	Хананаев З.Н. Егормин В.В.	11645,6	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:4934	2
79	ООО «СтройБизнесЮг»	н/д	г. Новороссийск, Южный внутригородской район 23:47:0118055:7621; 23:47:0118055:7623	17



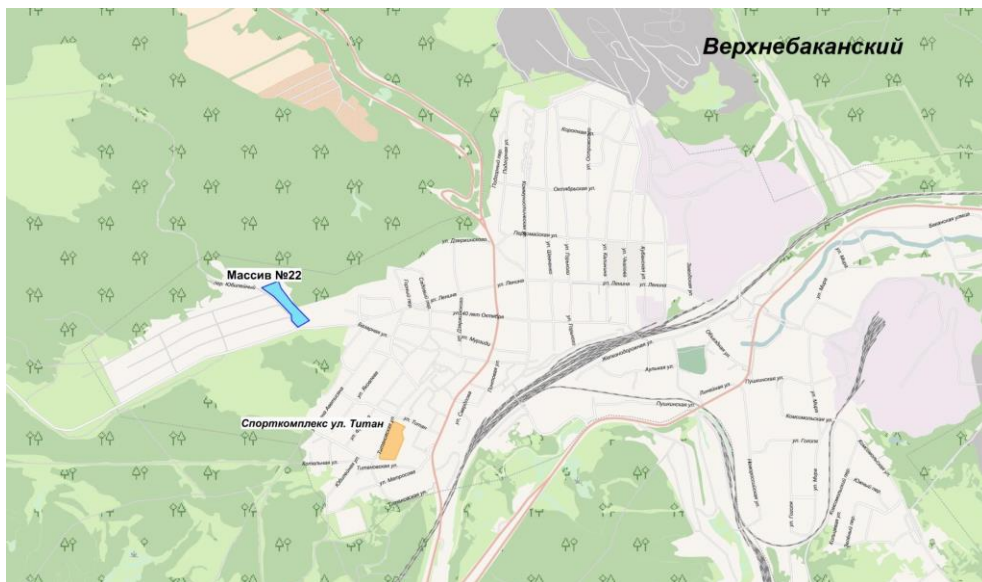
Перспективные зоны застройки изображены на рисунках ниже.



**Рисунок 1. Перспективные зоны застройки**



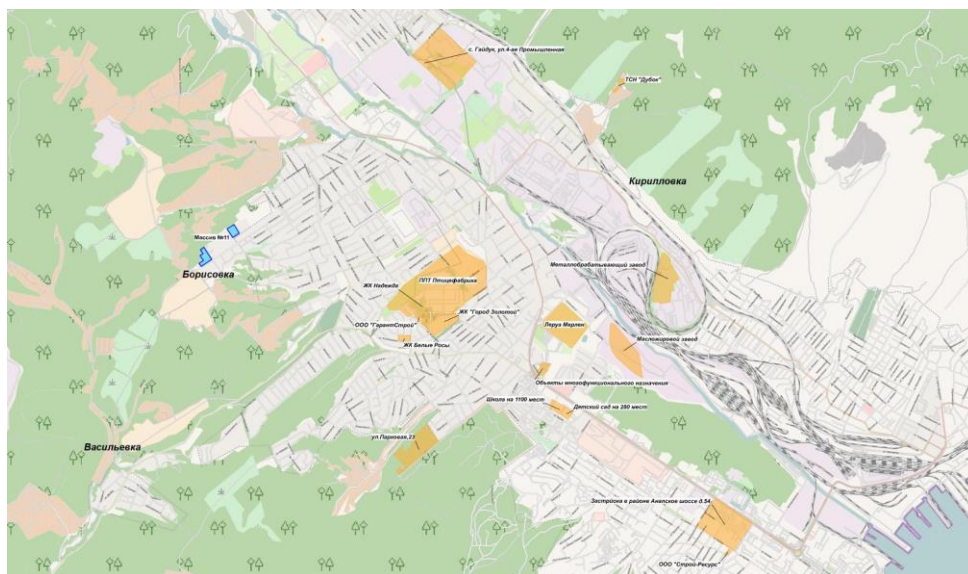
**Рисунок 2. Перспективные зоны застройки**



**Рисунок 3. Перспективные зоны застройки**



**Рисунок 4. Перспективные зоны застройки**



**Рисунок 5. Перспективные зоны застройки**





Рисунок 6. Перспективные зоны застройки

По прогнозу прирост потребления тепловой энергии в МО Город Новороссийск на расчетный срок (до 2030 года) составит 103,821 Гкал/ч.

На территории МО Город Новороссийск планируется комплексная застройка зоны индивидуального теплоснабжения.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности источников теплоснабжения на каждом этапе представлены в таблице ниже.

**Таблица 2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности источников теплоснабжения на каждом этапе**

№ п/п	Зона застройки	Застройщик	Qсумм., Гкал/ч	Котельная	Период
1		ООО "Стройтех"	0,67	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
2	г.Новороссийск ул.Дзержинского/ул.Мурата Ахеджака 23:47:0118001:94	ООО "Теам"	0,11	н/д	2025- 2029
3	г.Новороссийск, ул.Лейтенанта Шмидта,17 23:47:0305028:93	Нефедов Андрей Анатольевич	0,24	н/д	2025- 2029
4	г.Новороссийск, ул.Красина	ООО "СтройБизнесЮг"	0,89	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
5	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:1266	ООО "Хорс"	0,25	АИТ	2025- 2029
6	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Красина, 23:47:0117031:1275	ООО "Хорс"	0,66	АИТ	2025- 2029
7	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	Аванесян Камо Сербияевич	0,38	кот. ул. Энгельса, 55	2025- 2029
8	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	ЖСК "Белые Росы"	0,41	АИТ	2025- 2029
9	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	ООО "ГарантСтрой"	0,29	АИТ	2025- 2029
10	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	ООО "ГарантСтрой"	0,22	АИТ	2025- 2029
11	г.Новороссийск ул.Дзержинского 23:47:0000000:34 02	ООО "ГарантСтрой"	0,26	АИТ	2025- 2029
12	г.Новороссийск, ул.Революции 1905г.,37 23:47:0301054:9	ООО "ГарантСтрой"	0,23	АИТ	2025- 2029
13	г.Новороссийск, ул.Конституции,25., 23:47:0301049:60	ООО "Город Золотой"	0,08	АИТ	2025- 2029
14	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	ООО "Город Золотой"	0,10	АИТ	2025- 2029
15	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	ООО "Город Золотой"	0,08	АИТ	2025- 2029
16	г.Новороссийск, ул.Молодежная,23-б., 23:47:0118036:139	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
17	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
18	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
19	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
20	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
21	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
22	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Новоросметалл"	0,58	АИТ	2025- 2029
23	г.Новороссийск ул.Золотаревского, 23:47:0308003:32	ООО "Главная строительная компания"	3,01	кот. ул. Пархоменко, 6	2025- 2029
24	г.Новороссийск ул.Суворовская, 23:47:0307025:62	ООО "Главная строительная компания"	0,40	кот. ул. Сипягина, 6	2025- 2029
25	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 65	ООО "Спектр"	0,40	кот. ул. Центральная, 43	2025- 2029
26		ООО "Спектр"	0,40	кот. ул. Центральная, 43	2025- 2029
27	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская	ООО "Спектр"	0,40	кот. ул. Центральная, 43	2025- 2029
28	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №4б 23:47:0118001:1079	ООО "Спектр"	0,40	кот. ул. Центральная, 43	2025- 2029
29	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №3б 23:47:0118001:1080	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
30	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №1в 23:47:0118001:1076	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
31	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №3б 23:47:0118001:1079	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029

32	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
33	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
34	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 63	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
35		ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
36	г.Новороссийск 23:47:0000000:45 32, 23:47:0000000:45 25, 23:47:0000000:45 26	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
37	г.Новороссийск, ул.Шевченко 23:47:0305021:4	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
38	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:52 16	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
39	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:4934	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
40	г.Новороссийск, ул.Шевченко р-н Аквапарка 23:47:0305021:4	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
41	г.Новороссийск, Мысхако 23:47:0118055:4934	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
42	г.Новороссийск с.Цемдолина, ул.Парковая, 23:47:0118056:844	ООО "Вита-Строй" Середин Георгий Викторович	0,50	АИТ	2025- 2029
43	г.Новороссийск ул.Золотаревского, 23:47:0308003:32	Немец Виталий Васильевич	0,72	кот. ул. Куникова, 92	2025- 2029
44	г.Новороссийск ул.Суворовская, 23:47:0307025:62	Агалаян Ашот Шураевич	0,24	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
45	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 65	АО МПМК "Краснодарская-1"	3,10	Кот. персп. ТЭС-2	2025- 2029
46		ООО СЗ "Акстрой"	1,64	н/д	2025- 2029
47		ООО СЗ "Акстрой"	1,58	н/д	2025- 2029
48	г.Новороссийск 23:47:0118055:7461	ООО "Специализированный застройщик "Семья-Новороссийск"	2,10	кот. мкр. № 16	2025- 2029
49	г.Новороссийск 23:47:0000000:4533	ООО "Специализированный застройщик "Семья-Новороссийск"	2,57	кот. мкр. № 16	2025- 2029
50	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская	АО "ПИК-Кубань"	1,20	АИТ	2025- 2029
51	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №4б 23:47:0118001:1079	АО "ПИК-Кубань"	1,80	АИТ	2025- 2029
52	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №3б 23:47:0118001:1080	АО "ПИК-Кубань"	1,80	АИТ	2025- 2029
53	г. Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №4в 23:47:0118001:1080	АО "ПИК-Кубань"	1,99	АИТ	2025- 2029
54	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №1в 23:47:0118001:1076	АО "Пик-Кубань"	1,20	АИТ	2025- 2029
55	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №3б 23:47:0118001:1079	АО "Пик-Кубань"	1,20	АИТ	2025- 2029
56	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская, жилой дом №2в 23:47:0118001:1076	АО "Пик-Кубань"	1,21	АИТ	2025- 2029
57	г. Новороссийск, ул.Мысхакское шоссе,50-а 23:47:0306075:3	ООО "Зеленый квартал"	4,45	кот. ул. Куникова, 92	2025- 2029
58	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	ООО "Юг-Центр"	1,19	н/д	2025- 2029
59	г. Новороссийск, 23:47:0118001:1088	ООО "Юг-Центр"	1,25	н/д	2025- 2029
60		ООО "Кубаньжилинвест"	2,14	АИТ	2025- 2029

61	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 64	АО МПМК "Краснодарская-1"	1,89	Кот. персп. ТЭС-2	2025- 2029
62	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 67	АО МПМК "Краснодарская-1"	1,88	Кот. персп. ТЭС-2	2025- 2029
63	г.Новороссийск с.Мысхако, район ул.Суджукская, 23:47:0118055:60 63	АО МПМК "Краснодарская-1"	1,07	Кот. персп. ТЭС-2	2025- 2029
64		ООО "Август"	0,15	н/д	2025- 2029
65	г.Новороссийск 23:47:0000000:45 32, 23:47:0000000:45 25, 23:47:0000000:45 26	ОА "Пик-Кубань"	1,10	АИТ	2025- 2029
66	г.Новороссийск, 14 мкр. в границах улиц Дзержинского/ул.Мурата Ахеджака 23:47:0118001:94 6	ООО "СтройБизнесЮг"	0,89	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
67	г.Новороссийск, ул.Кутузовская, участок №117 23:47:0115048:8	ООО "ЖСК"Надежда"	2,14	кот. ул. Кутузовская, 117	2025- 2029
68	г.Новороссийск, литер «З», ул.Анапское шоссе, 23:47:0111013:57-9	ООО "ОБД-Инвест"	2,13	н/д	2025- 2029
69	г.Новороссийск, ул. Видова,100 23:47:0114016:1	ООО "Строй-Ресурс"	1,24	кот. ул. Видова, 67	2025- 2029
70	г.Новороссийск, ул.Энгельса,95 23:47:0305025:10	ООО"ИСК" Кристалл"	1,42	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
71	г.Новороссийск, ул.Южная/Пионерская 23:47:0309019:14	ООО «Кубаньжилстрой»	1,19	кот. мкр. № 15	2025- 2029
72	г.Новороссийск, пр.Дзержинского 23:47:0118055:2312	Филиппов О.В. Кортунова И.Е.	0,51	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
73	г.Новороссийск, ул.Шевченко 23:47:0305021:4	ЗАО "Роснефтесервис"	4,15	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
74	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:52 16	ЖСК "Лето"	0,32	АИТ	2025- 2029
75	г.Новороссийск, с.Мысхако 23:47:0118055:4934	ООО" Кубаньжилинвест"	0,47	АИТ	2025- 2029
76	г.Новороссийск, ул.Шевченко р-н Аквапарка 23:47:0305021:4	ЗАО "Роснефтесервис"	4,15	кот. "Южная", ул. Куникова, 43	2025- 2029
77	г.Новороссийск, Мысхако 23:47:0118055:4934	Хананаев З.Н. Егормин В.В.	0,75	АИТ	2025- 2029
78	Кот. персп. ТЭС-2		7,94		2025- 2029
79	№ 1 (персп.), № 2 (персп.)		10,40		2025- 2029
80	г. Новороссийск, проспект Ленина, район Суджукской косы, 23:47:0310011:44; 23:47:0310011:45 «АПАРТ-ОТЕЛЬ»	ООО «Квартал»	0,667	Котельная N9 11	2022
81	г. Новороссийск, Южный внутригородской район 23:47:0118055:7621; 23:47:0118055:7623	ООО "СтройБизнесЮг"	7,044	Кот. персп. ТЭС-2	2020- 2021
	<b>ИТОГО</b>		<b>103,821</b>		

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

На территории МО Город Новороссийск на перспективу предполагается строительство масложирового комбината и металлообрабатывающего завода. Отопление на данных площадках планируется газо-лучистое (ГЛО).

Технология (ГЛО) газо-лучистых систем обогрева представляет собой механизм передачи тепловой энергии от нагретых тел к менее нагретым при помощи физических свойств инфракрасного излучения. Оно очень активно поглощается твердыми и жидкими телами, если данные волны находятся в правильном, настроенном диапазоне, при этом происходит процесс их преобразования в тепловую энергию.

Технически данный процесс можно описать следующим образом: продукты сгорания газа подаются с помощью вентилятора в полость газоизлучателя (трубы обработанной специальным огнеупорным, усиливающим излучение составом). Именно покрытие, обладающее высокой степенью черноты 0,92-0,97, позволяет смещать тепловое излучение, образующееся при нагреве труб, в инфракрасное.

Поскольку трубы рассеивают излучение по всей своей площади, помимо них в системе ГЛО используется рефлектор, который концентрирует излучение на отапливаемой области (над оборудованием или рабочим пространством) – это позволяет наиболее рационально использовать обогрев и затрачиваемую энергию, ведь не на всех производствах и в помещениях непромышленного назначения требуется отапливать пространство полностью.

Системы ГЛО работают на бутане, пропане и бытовом газе – это обеспечивает доступность данного вида отопления для любых типов производств. Особенно оно выгодно для крупных промышленных объектов, удаленных от городов и каких-либо населенных пунктов.

Практически сгорание газа происходит подковообразной трубе, в которую при помощи вентилятора нагнетается и растягивается пламя от горелки, поддерживаемое рассчитанными дозами газозвоздушной смеси, после чего происходит процесс газоудаления через вентиляцию или специально выведенные трубы. Таким образом, продукты горения не попадают в отапливаемое помещение. Нагретая труба излучает в инфракрасном спектре, а рефлектор направляет это излучение в выделенную зону.

КПД инфракрасного длинноволнового излучения, в зависимости от типа оборудования и его физических характеристик составляет от 92 до 95%. ГЛО системы абсолютно безопасны как для человека, так и для окружающей среды, ведь продукты горения (CO<sub>2</sub>) сгорают в трубе почти полностью, отводится совсем незначительный процент, который просто не способен нанести какой-либо вред.

Система, обеспечивающая процесс сгорания газа, состоит из двух частей: газогорелочного блока и системы управления (настраиваемой вручную или дистанционно). Весь процесс от пьезорозжига до образования и подачи газозвоздушной смеси контролируется автоматически – это исключает возможные перегрузки, перерасход топлива и проблемы с безопасностью.



## 2 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

### 2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зоны действия, а также основные тепловые трассы, от централизованных источников к потребителям муниципального образования город Новороссийск, приведены на ниже.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии изображены на рисунках ниже.

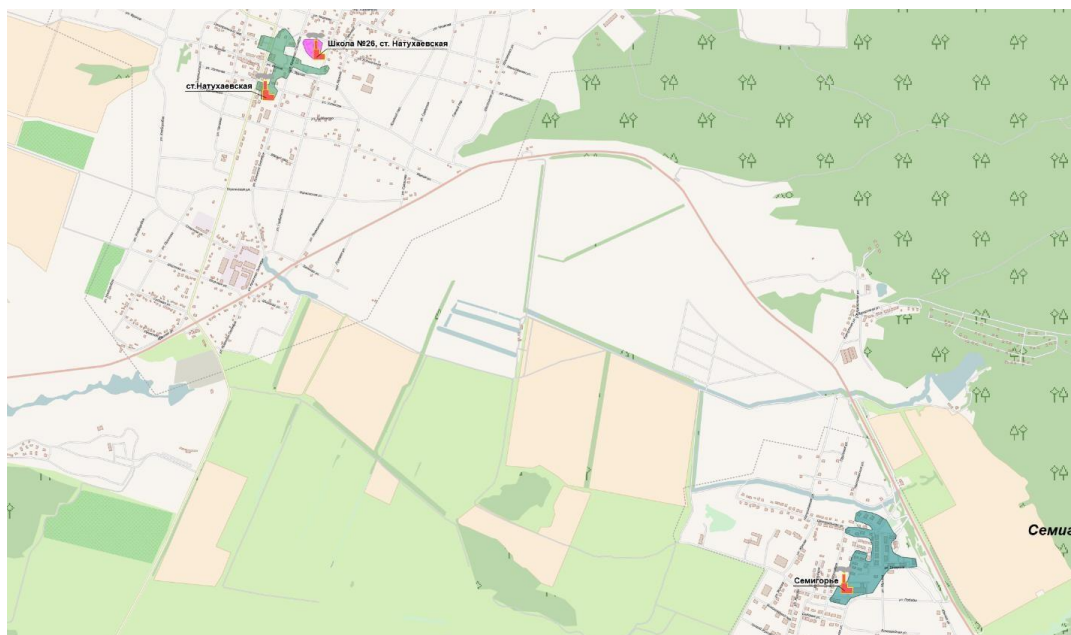
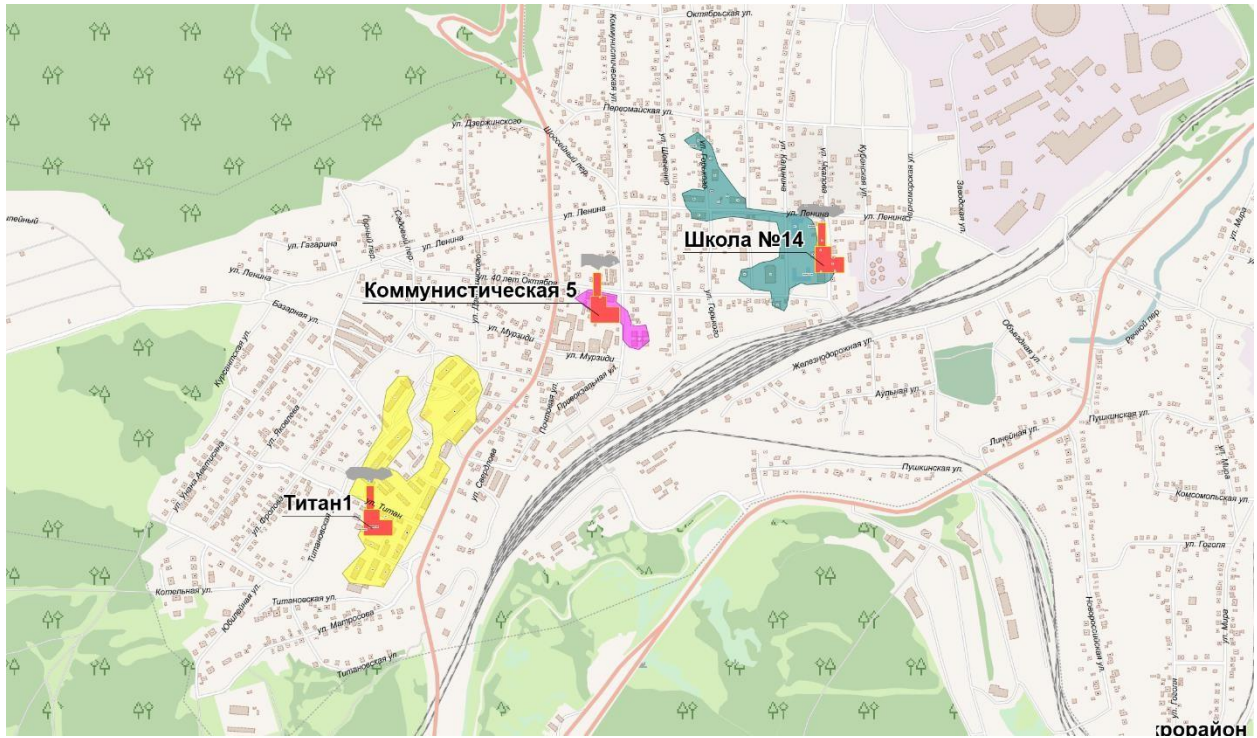


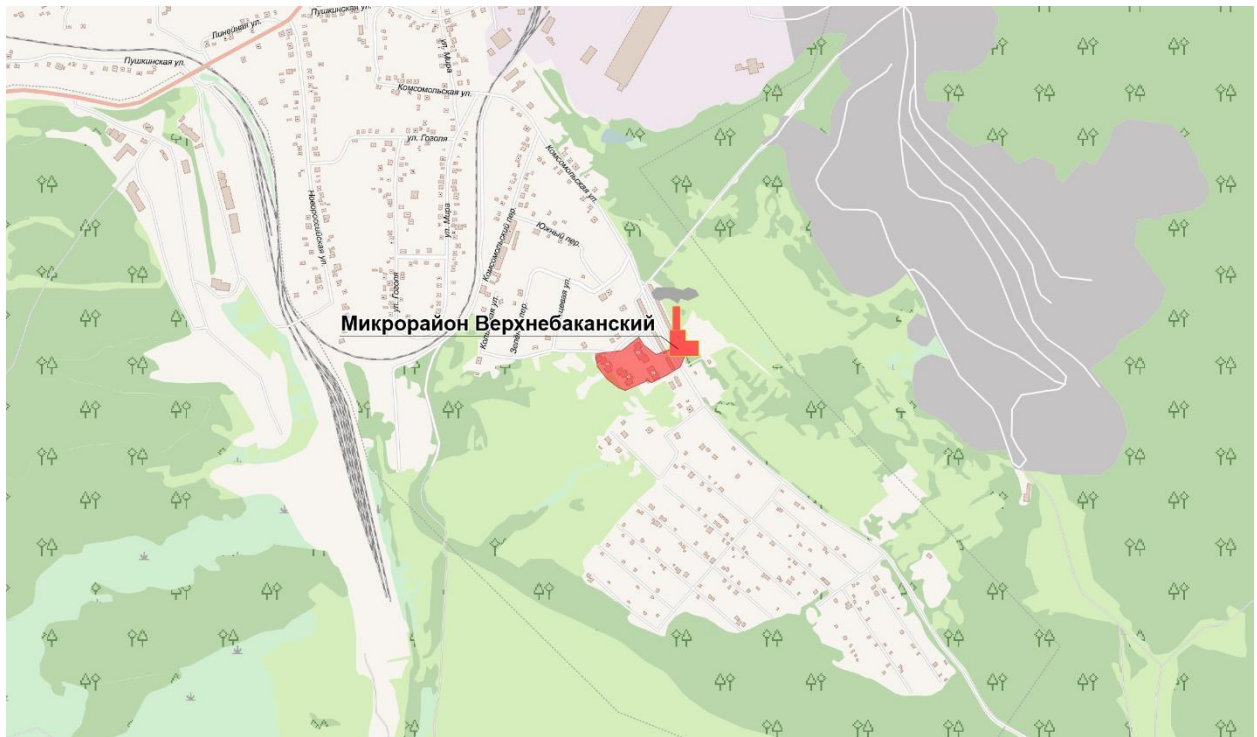
Рисунок 7. Зоны действия источников теплоснабжения



Рисунок 8. Зоны действия источников теплоснабжения

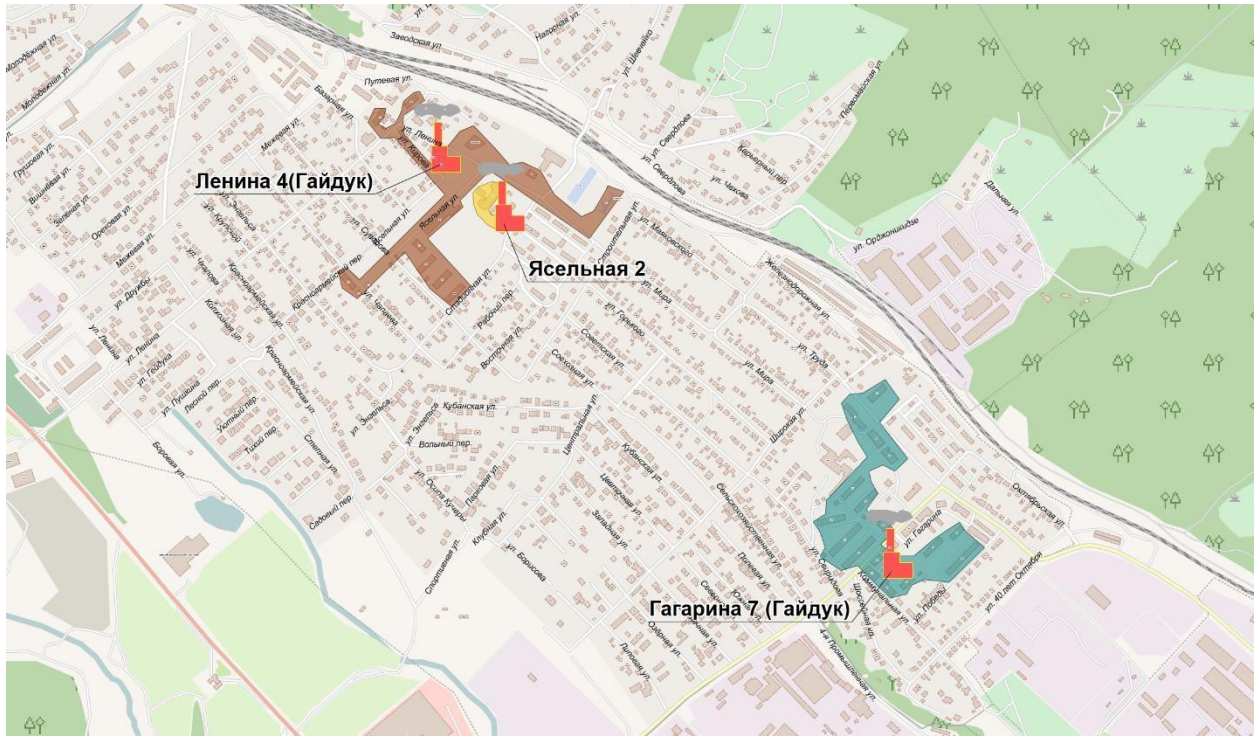


**Рисунок 9. Зоны действия источников теплоснабжения**



**Рисунок 10. Зоны действия источников теплоснабжения**



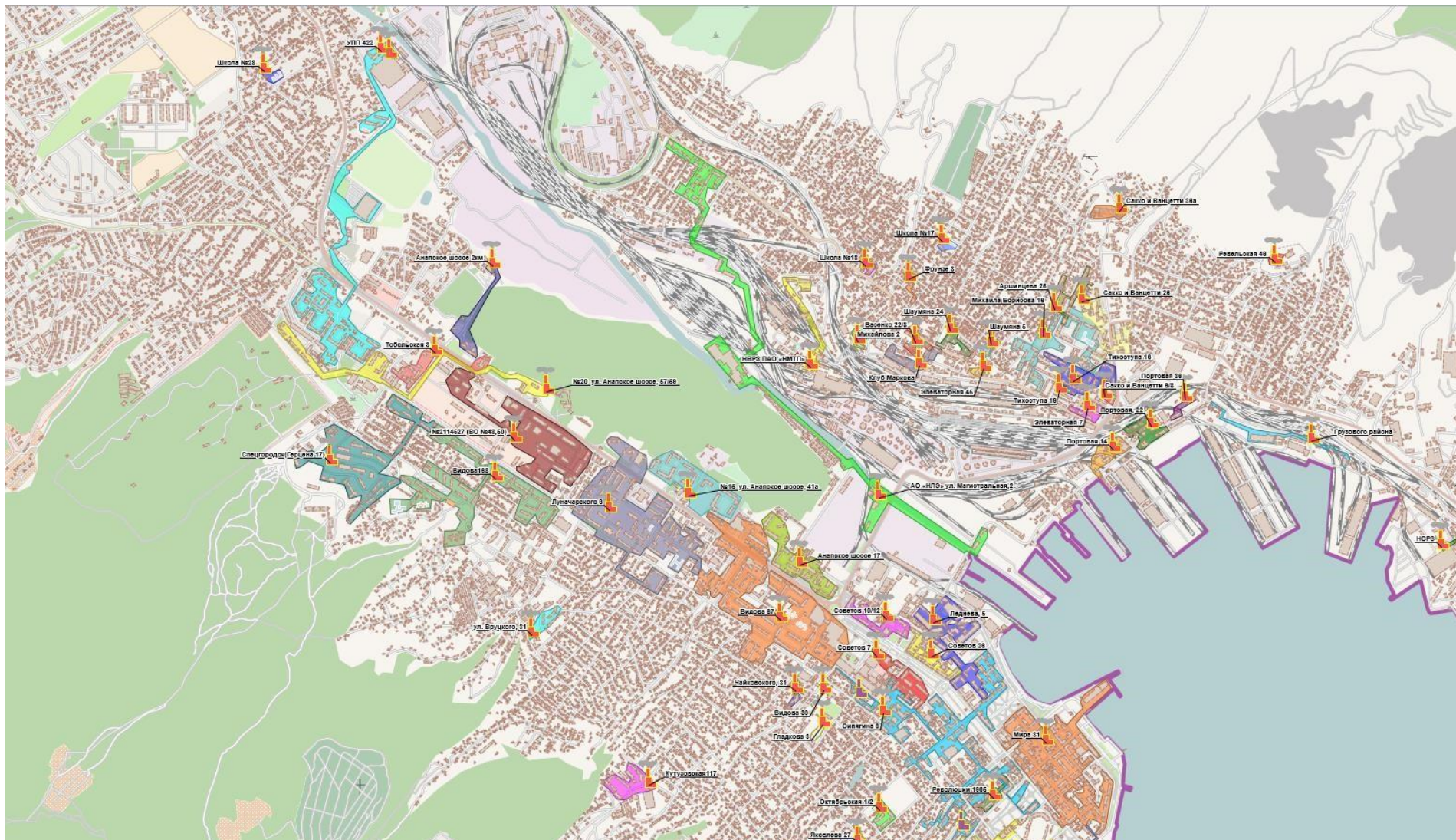


**Рисунок 11. Зоны действия источников теплоснабжения**



**Рисунок 12. Зоны действия источников теплоснабжения**



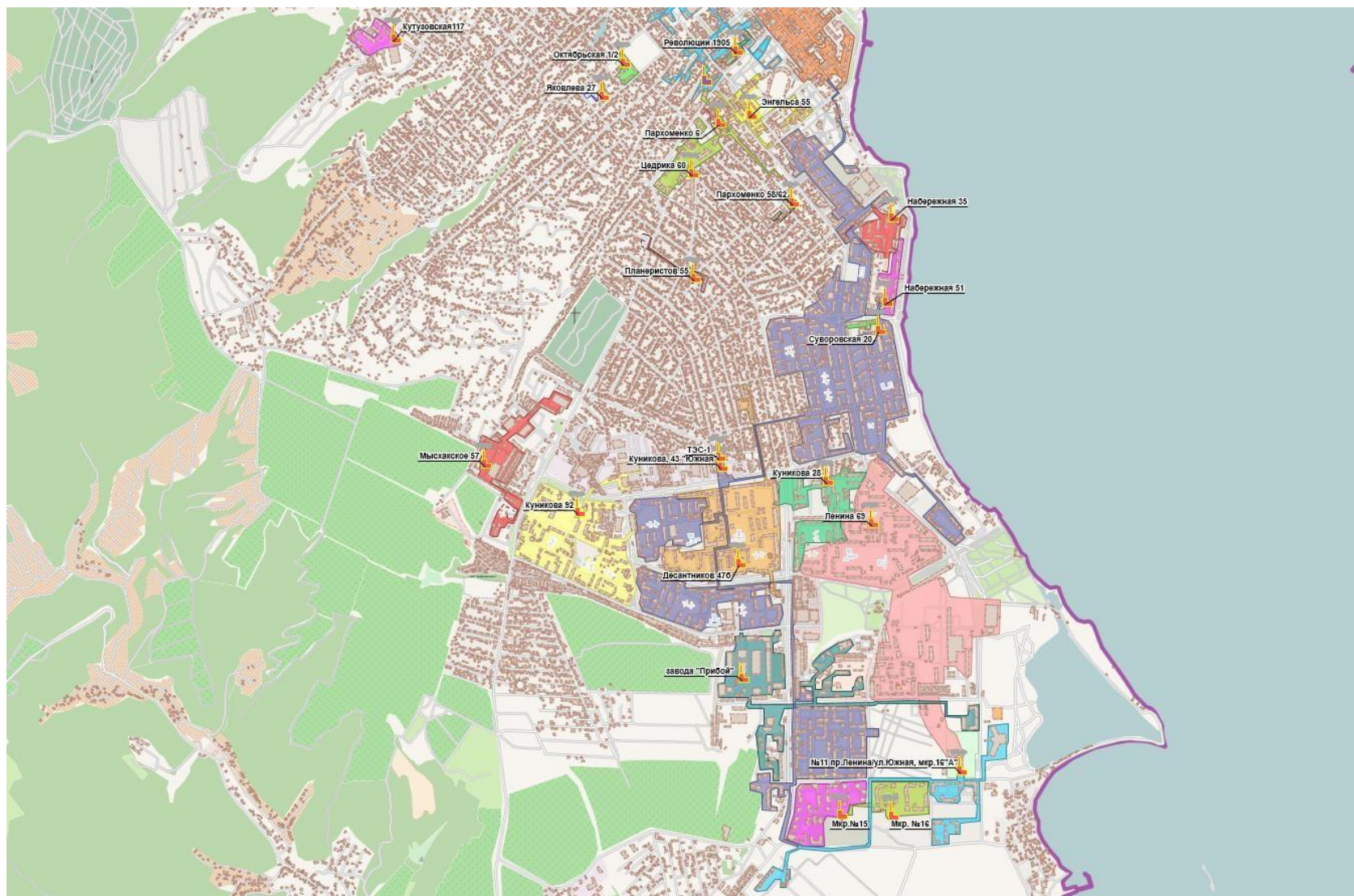


**Рисунок 13. Зоны действия источников теплоснабжения**



**Рисунок 14. Зоны действия источников теплоснабжения**

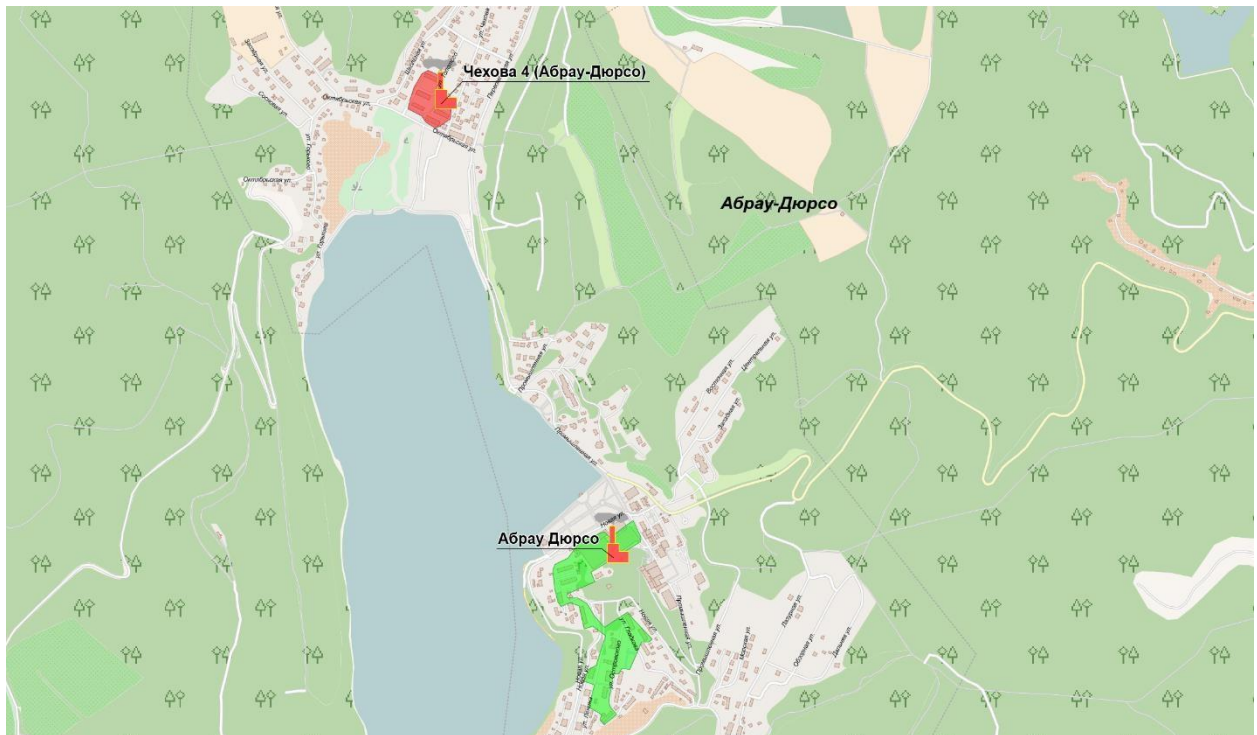




**Рисунок 15. Зоны действия источников теплоснабжения**

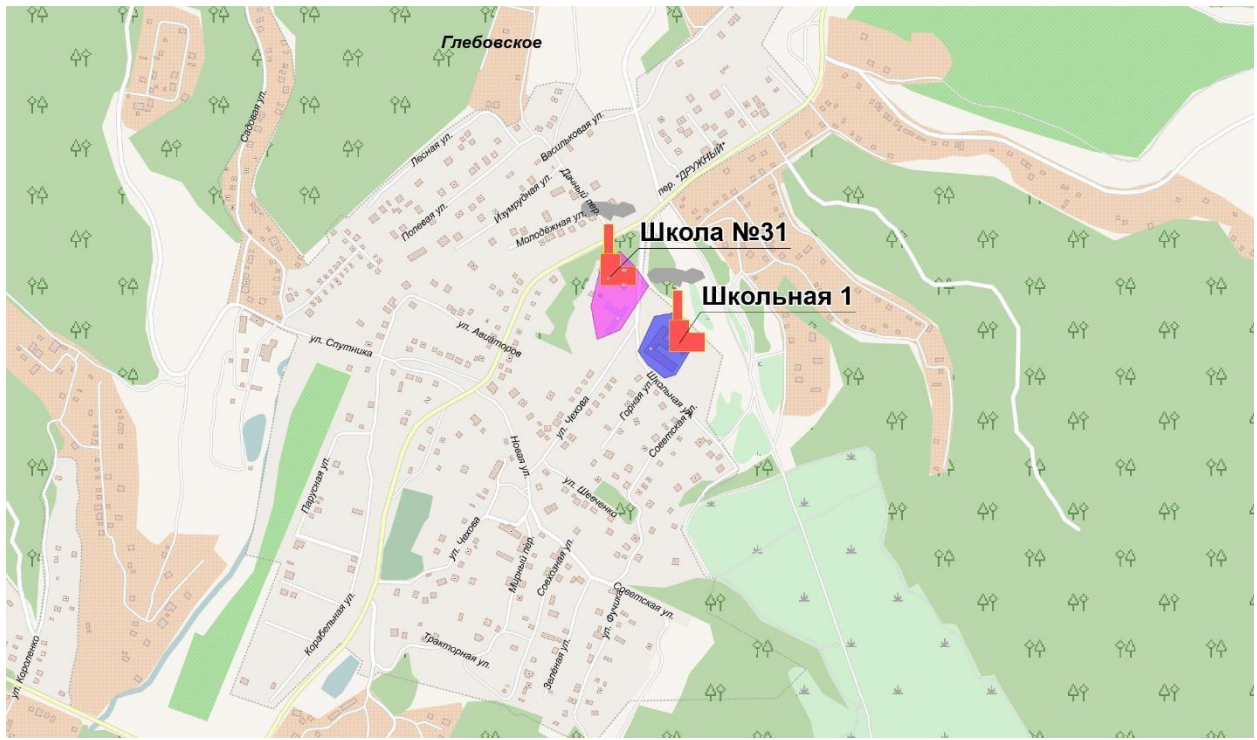


**Рисунок 16. Зоны действия источников теплоснабжения**

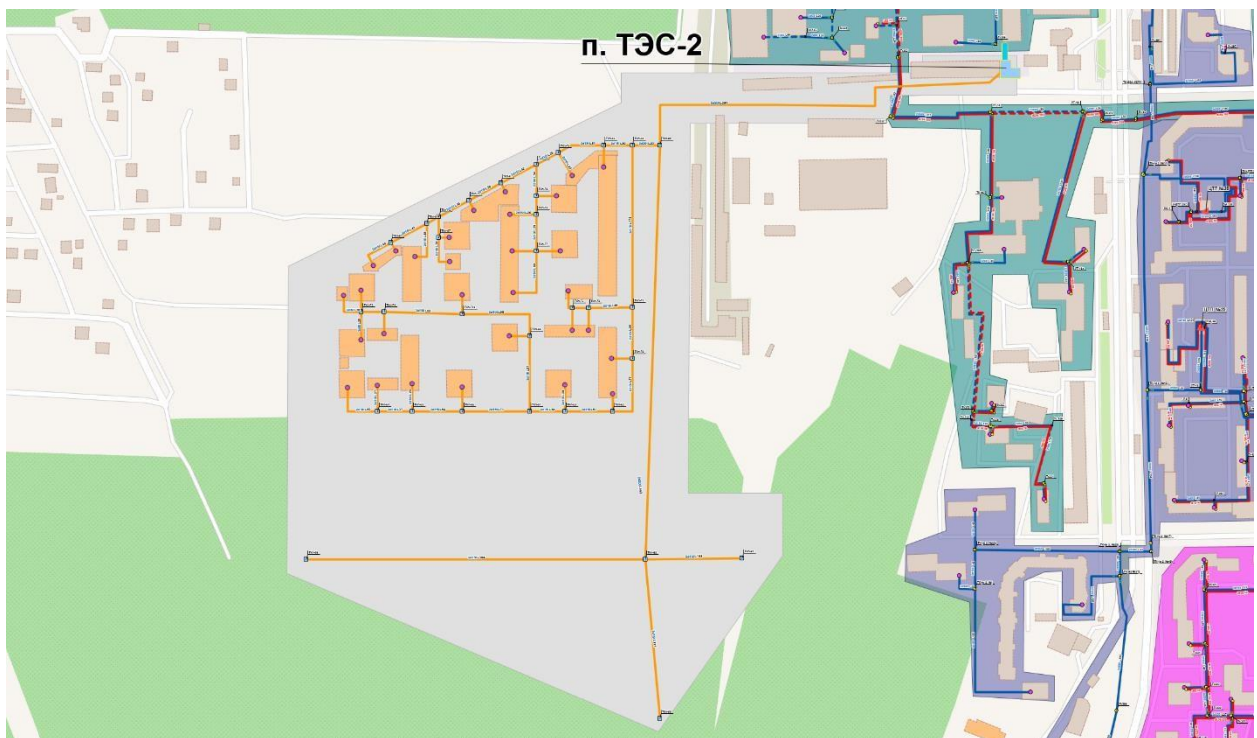


**Рисунок 17. Зоны действия источников теплоснабжения**



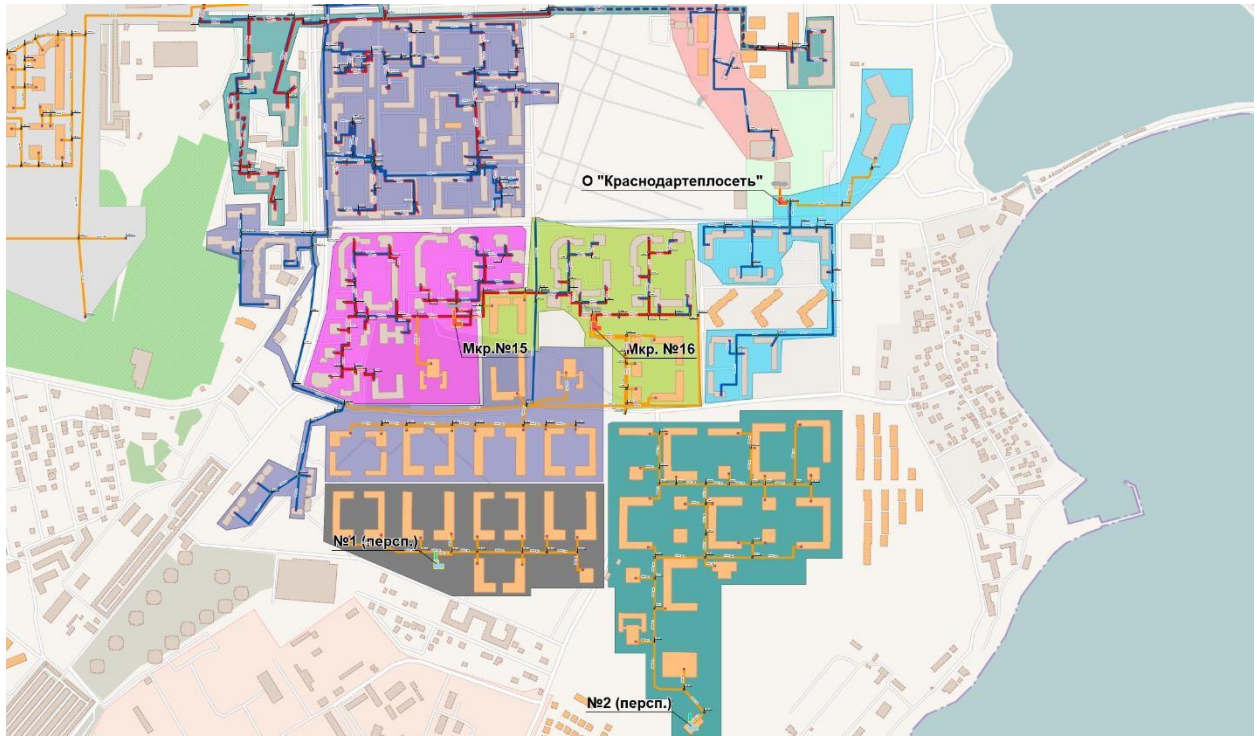


**Рисунок 18. Зоны действия источников теплоснабжения**

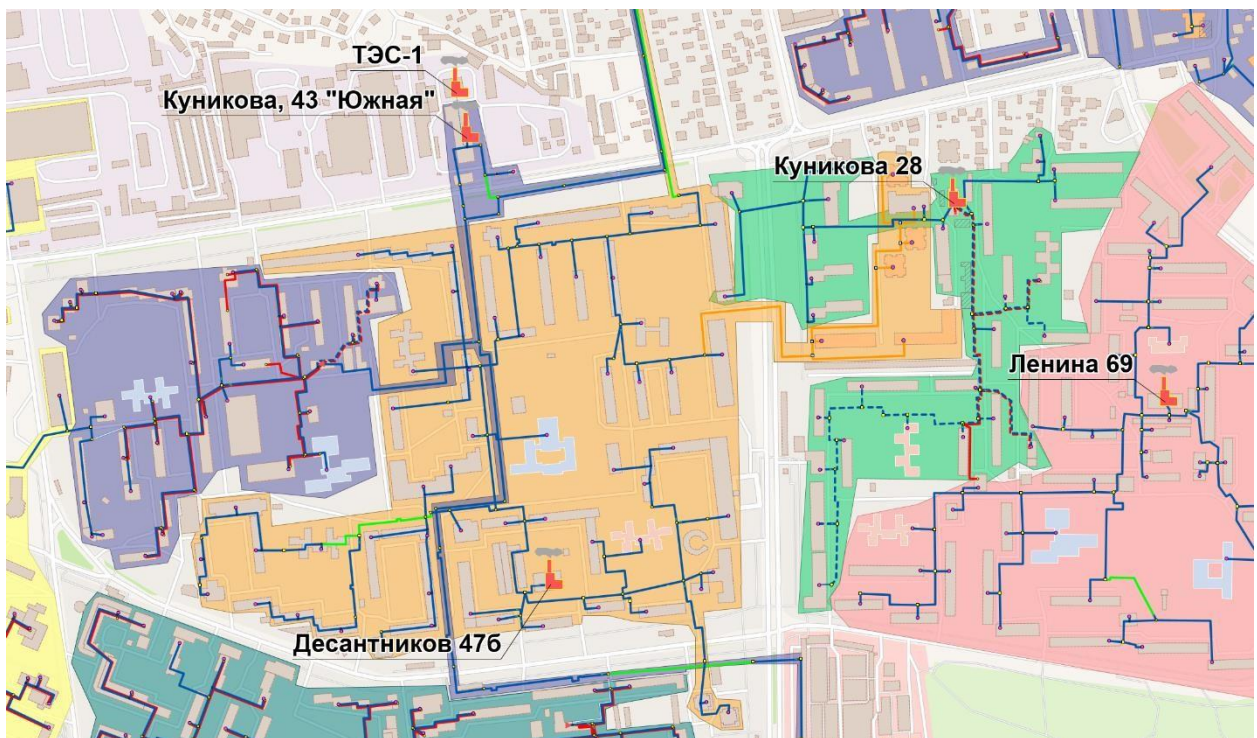


**Рисунок 19. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**



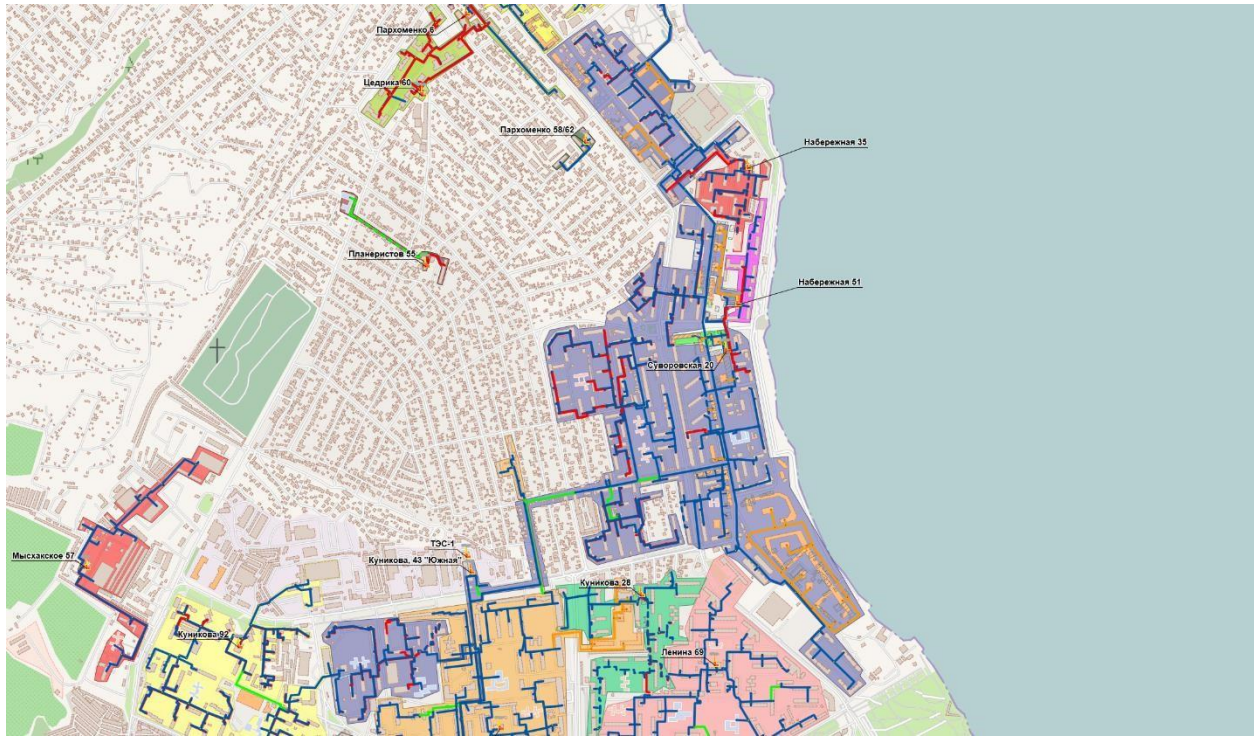


**Рисунок 20. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**

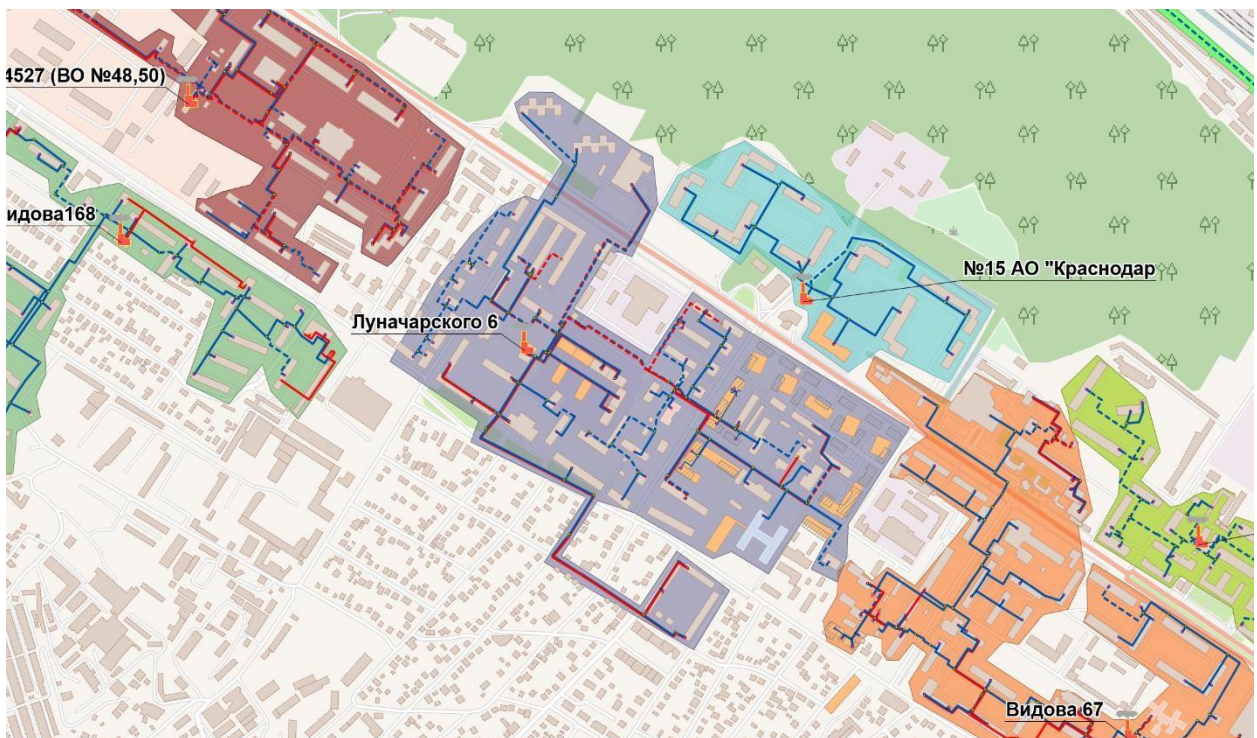


**Рисунок 21. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**





**Рисунок 22. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**

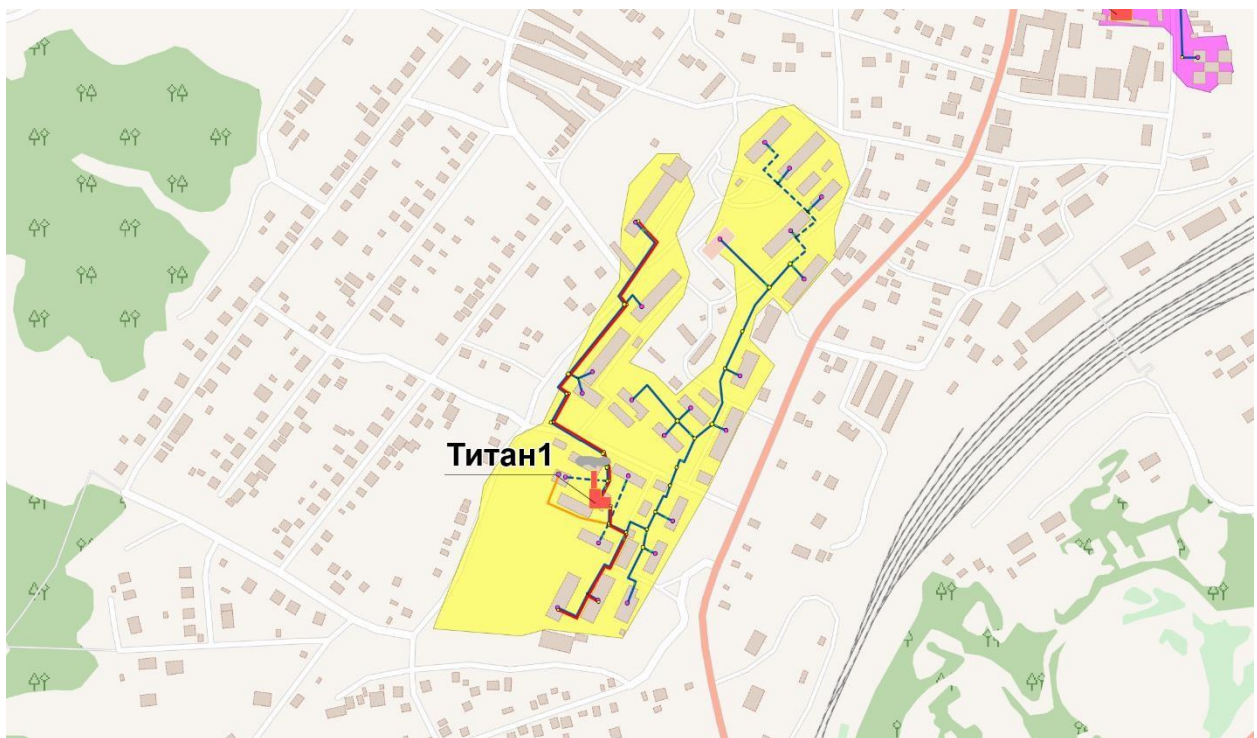


**Рисунок 23. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**





**Рисунок 24. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**



**Рисунок 25. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**



**Рисунок 26. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии**



## 2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Районы индивидуальной малоэтажной и смешанной застройки обеспечиваются теплом от печного отопления и горячим водоснабжением от электроводонагревателей.

Районы индивидуальной малоэтажной и смешанной застройки обеспечиваются теплом от автономных источников теплогазовых водонагревателей и котлов малой мощности. Зоны индивидуального теплоснабжения изображены на рисунках ниже.



Рисунок 27. Зоны индивидуального теплоснабжения



Рисунок 28. Зоны индивидуального теплоснабжения

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

В таблице ниже представлены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективной зоне действия источников теплоснабжения.

**Таблица 3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на расчетный срок**

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка - ОТ, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка - ГВС, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка суммарная, Гкал/ч	Баланс ТЭ, Гкал/ч
1	котельная "Южная" по ул. Куникова, 43	110,00	110,00	2,75	107,25	89,681	17,936	107,617	2,38
2	котельная по ул. Набережная, 35	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,000	0,00
3	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	29,40	29,40	0,74	28,67	24,824	3,100	27,924	1,48
4	котельная «НМШ» по ул. Куникова, 28	10,10	10,10	0,25	9,85	4,975	0,995	5,970	4,13
5	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	30,00	30,00	0,75	29,25	18,018	3,604	21,622	8,38
6	котельная 9-го мкр. по ул. Куникова, 92-б	30,00	30,00	0,75	29,25	17,563	3,513	21,075	8,92
7	котельная по ул. Цедрика, 60	6,70	10,10	0,25	9,85	3,024	0,605	3,629	3,07
8	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	15,00	15,00	0,38	14,63	7,734	1,547	9,280	5,72
9	котельная с. Мысхако по ул. Центральная, 43	1,92	1,92	0,05	1,87	1,087	-	1,087	0,83
10	котельная "Детская больница" с. Мысхако по ул. Центральная, 1	2,15	2,15	0,05	2,10	0,207	0,041	0,248	1,90
11	котельная больницы моряков "НЦБМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	4,73	4,73	0,12	4,61	2,799	0,560	3,358	1,37
12	котельная по ул. Аршинцева, 25а	4,30	4,30	0,11	4,19	1,473	0,295	1,768	2,53
13	котельная по ул. М. Борисова, 16	3,30	3,30	0,08	3,22	3,100	-	3,100	0,20
14	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	0,84	0,60	0,02	0,59	0,612	0,122	0,734	0,10
15	котельная по ул. Тихоступа, 16	1,12	1,12	0,03	1,09	0,922	-	0,922	0,20
16	котельная клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22	0,80	0,80	0,02	0,78	0,400	-	0,400	0,40
17	котельная по ул. Шаумяна, 24	0,72	0,26	0,01	0,25	0,448	-	0,448	0,28
18	котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,30	0,30	0,01	0,29	0,211	0,042	0,253	0,05
19	котельная по ул. Васенко, 22/28	1,00	1,00	0,03	0,98	0,540	-	0,540	0,46
20	котельная по ул. Элеваторная, 7	0,67	0,26	0,01	0,25	0,376	-	0,376	0,29
21	котельная по ул. Михайлова, 2	0,70	0,70	0,02	0,68	0,289	-	0,289	0,41
22	котельная по ул. Ревельская, 46	0,36	0,36	0,01	0,35	0,196	-	0,196	0,16
23	котельная школы №17 по ул. Менжинского, 52	0,26	0,13	0,00	0,13	0,156	-	0,156	0,10
24	котельная по ул. Элеваторная, 45	0,17	0,18	0,00	0,17	0,130	-	0,130	0,04
25	котельная школы №16 по ул. Сухумское шоссе, 30	0,30	0,30	0,01	0,29	0,211	-	0,211	0,09
26	котельная школы №18 по ул. Мефодиевская, 15	0,26	0,26	0,01	0,25	0,121	-	0,121	0,14
27	котельная по ул. Пенайская, 3	0,69	0,69	0,02	0,67	0,000	-	0,000	0,69
28	котельная детского сада №16 по ул. Тихоступа, 19	0,34	0,34	0,01	0,33	0,062	0,012	0,074	0,27
29	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	0,30	0,30	0,01	0,29	0,095	-	0,095	0,20
30	котельная школы №7 по ул. Шаумяна, 5	0,18	0,60	0,02	0,59	0,155	-	0,155	0,02
31	котельная по ул. Портовая, 36	0,21	0,70	0,02	0,68	0,175	-	0,175	0,03
32	котельная по ул. Просечная, 8	0,08	0,08	0,00	0,08	0,077	-	0,077	0,00
33	котельная по ул. Щелевая, 1 (ЦТП от Котельной Пенайская,3)	0,60	0,60	0,02	0,59	0,124	-	0,124	0,48
34	котельная по ул. Набережная, 51	1,30	1,30	0,03	1,27	-	0,100	0,100	1,20
35	котельная по ул. Сипягина, 6	30,10	30,10	0,75	29,35	23,879	4,776	28,655	1,45
36	котельная по ул. Мира, 31	7,40	7,40	0,19	7,22	5,663	1,133	6,795	0,60
37	котельная по ул. Энгельса, 55	3,70	3,70	0,09	3,61	3,243	-	3,243	0,46
38	котельная по ул. Советов, 7	2,16	2,16	0,05	2,11	1,974	-	1,974	0,19
39	котельная по ул. Октябрьская, 1/2	1,07	1,07	0,03	1,04	1,034	-	1,034	0,04
40	котельная по ул. Советов, 10/12	2,25	1,59	0,04	1,55	1,774	-	1,774	0,48
41	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	1,75	1,75	0,04	1,71	1,357	0,271	1,629	0,12
42	котельная по ул. Советов, 26	1,75	1,75	0,04	1,71	1,341	-	1,341	0,41
43	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	0,63				0,619	-	0,619	
44	котельная по ул. Суворовская, 20	0,63	0,63	0,02	0,61	0,487	-	0,000	0,63

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка - ОТ, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка - ГВС, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка суммарная, Гкал/ч	Баланс ТЭ, Гкал/ч
45	котельная по ул. Планеристов, 55	1,40	1,40	0,04	1,37	0,640	0,253	0,893	0,51
46	котельная школы №21 по ул. Гладкова, 3	0,69	0,34	0,01	0,33	0,370	-	0,370	0,32
47	котельная по ул. Пархоменко, 6	0,60	0,63	0,02	0,61	0,165	-	0,165	0,43
48	котельная школы №6 по ул. Яковлева, 27	0,26	0,26	0,01	0,25	0,250	-	0,250	0,01
49	котельная детского сада №2 по ул. Видова-Чайковского, 30/8	0,08	0,08	0,00	0,08	0,079	-	0,079	0,00
50	котельная по ул. Чайковского, 31	0,92	0,01	0,00	0,01	0,039	-	0,039	0,88
51	котельная по ул. Сипягина, 14	0,63	0,63	0,02	0,61	-	-	0,000	0,63
52	котельная по ул. Видова, 67	14,50	14,20	0,36	13,85	11,802	2,360	14,163	0,34
53	котельная по ул. Луначарского, 6	16,00	16,00	0,40	15,60	12,370	2,474	14,844	1,16
54	котельная по ул. Видова, 168	16,00	16,00	0,40	15,60	7,777	1,555	9,333	6,67
55	котельная "Спецгородок" по ул. Герцена, 15	10,96	10,96	0,27	10,69	4,967	0,993	5,960	5,00
56	котельная по ул. Кутузовская, 117	3,00	3,00	0,08	2,93	1,867	0,373	2,240	0,76
57	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	4,21	4,21	0,11	4,10	3,245	-	3,245	0,97
58	котельная по ул. Тобольская, 3	3,56	3,56	0,09	3,47	1,867	0,373	2,240	1,32
59	котельная мкр. Цемдолина по ул. Полевая, 6	1,59	1,59	0,04	1,55	0,868	0,174	1,042	0,55
60	котельная по ул. Анапское шоссе, 2 км	0,69	0,64	0,02	0,62	0,612	-	0,612	0,08
61	котельная с. Абрау-Дюрсо по ул. Чехова, 2	1,40	1,40	0,04	1,37	0,508	-	0,508	0,89
62	котельная с. Глебовское по ул. Школьная, 1	0,84	0,84	0,02	0,82	0,209	-	0,209	0,63
63	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	0,40	0,13	0,00	0,13	0,191	-	0,191	0,21
64	котельная школы №31 с. Глебовское по ул. Чехова, 1	1,02				0,147	-	0,147	
65	котельная с. Глебовское по ул. Чехова, 17	4,10				2,410	0,964	3,374	
66	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	7,60	4,10	0,10	4,00	2,563	0,513	3,076	4,52
67	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	2,40	7,60	0,19	7,41	1,086	0,217	1,303	1,10
68	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	2,20	2,40	0,06	2,34	0,802	-	0,802	1,40
69	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 1	1,50	2,20	0,06	2,15	0,401	0,080	0,481	1,02
70	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.	1,27	1,50	0,04	1,46	0,626	-	0,626	0,64
71	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул. Ленина, 15	2,00	1,27	0,03	1,24	0,953	-	0,953	1,05
72	котельная школы №24 ст. Раевская по ул. Героев	0,35	2,00	0,05	1,95	0,242	-	0,242	0,10
73	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Коммунистическая, 5	1,30	0,35	0,01	0,34	0,292	-	0,292	1,01
74	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул. Красного Октября, 55	0,86	1,30	0,03	1,27	0,529	-	0,529	0,33
75	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	0,08	0,86	0,02	0,84	0,082	-	0,082	0,00
76	котельная детского сада №73 ст. Раевская по ул. Сараны, 13	0,26	0,08	0,00	0,08	0,000	-	0,000	0,26
77	котельная с. Гайдук по ул. Ясельная, 2	0,99	0,26	0,01	0,25	0,404	-	0,404	0,59
78	котельная с. Гайдук по ул. Мира, 47	0,34	0,45	0,01	0,44	0,273	-	0,273	0,07
79	котельная ст. Натухаевская по ул. Молодежная, 23	0,62	0,40	0,01	0,39	0,273	-	0,273	0,35
80	котельная ст. Раевская по ул. Садовая, 66а	0,43	0,05	0,00	0,05	0,273	-	0,273	0,16



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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже, п. 2.3.

## 2.5 Радиус эффективного теплоснабжения позволяющий определить, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Результаты расчетов представлены в таблице ниже.

**Таблица 4. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

Наименование источника теплоснабжения	Оптимальный радиус, м
Ленина 69	1479,45
Десантников 47б	1009,14
Куникова 28	518,77
Сакко и Ванцетти 26	409,47
Аршинцева 25	290,12
Васенко 22/8	92,96
Клуб Маркова	239,49
Портовая 36	118,71
Портовая, 22	163,15
Портовая 14	191,43
Тихоступа 16	233,5
Тихоступа 19	36,44
Элеваторная 7	97,16
Сакко и Ванцетти 6/8	61,85
Элеваторная 45	87,26
Шаумяна 5	66,98
Шаумяна 24	187,59
Михайлова 2	71,84
(ЦТП Литейный 38)	214,37
Школа №18	64,97
Фрунзе 3	145,29
Школа №17	74,45
Сухумское шоссе 29 (Туббольница)	574,36
Школы №16	82,45
Михаила Борисова 16	323,71
Ревельская 46	49,84
Просечная 8	59,86
Школа №15 Пенайская,3	78,63
Мира 31	521,09
Пархоменко 6	143,8
Цедрика 60	509,24
Пархоменко 58/62	151,38
Революции 1905	138,54
Сипягина 6	1048,77
Советов 7	397,47
Советов 10/12	251,36
Советов 26	219,19
Суворовская 20	217,48
Набережная 51	400,78
Видова 30	27,95
Чайковского, 31	105,1
Гладкова 3	137,65
Энгельса 55	385,92
Яковлева 27	119,64
Октябрьская 1/2	103,13
Видова, 67	730,39
Видова,168	634
Луначарского, 6	650,45
Спецгородок (Герцена 17)	685,55
Кутузовская, 117	305,84

Наименование источника теплоснабжения	Оптимальный радиус, м
Набережная, 35	298,32
Куникова, 43, «Южная»	2600,73
Анапское шоссе, 17	363,94
Анапское шоссе 2 км	538,24
Гагарина 7 (Гайдук)	441,55
Ленина 4 (Гайдук)	432,82
Ясельная, 2	103,8
Тобольская, 3	275,6
№20 АО "Краснодартеплосеть"	1653,74
Титан1	458,8
Микрорайон Верхнебаканский	213,75
Школа №14	440,62
Коммунистическая 5	110,03
Школа №28	132,18
ст.Раевская	335,8
Семигорье	518,02
ст.Натухаевская	449,27
Школа №26, ст. Натухаевская	150,4
Чехова 4 (Абрау-Дюрсо)	126,41
ул. Сараны 13 ст.Раевская	84,23
Школа №31	226,85
Куникова 92	634,21
Детская больница Мысхако	146,07
Центральная 43	828,22
Мысхакское 57	684,8
Полевая 6	190,31
Школьная 1	75,38
№15 АО "Краснодартеплосеть"	315,38
№11 АО "Краснодартеплосеть"	474,77
Мкр. №16	313,05
Мкр. №15	331,26
УПП 422	1873,52
завода "Прибой"	915
НСРЗ	603,5
Леднева, 5	542,17
АО «НЛЭ» ул. Магистральная,2	2476,26
Сакко и Ванцетти 36а	202,43
Грузового района	654,55
Абрау Дюрсо	524,35
№2114527 (ВО №48,50)	548,98

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

**Таблица 5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
1	котельная "Южная" по ул. Куникова, 43	110,00	110,00
2	котельная по ул. Набережная, 35	0,00	0,00
3	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	29,40	29,40
4	котельная «НМШ» по ул. Куникова, 28	10,10	10,10
5	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	30,00	30,00
6	котельная 9-го мкр. по ул. Куникова, 92-б	30,00	30,00

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
7	котельная по ул. Цедрика, 60	6,70	10,10
8	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	15,00	15,00
9	котельная с. Мысхако по ул. Центральная, 43	1,92	1,92
10	котельная "Детская больница" с. Мысхако по ул. Центральная, 1	2,15	2,15
11	котельная больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	4,73	4,73
12	котельная по ул. Аршинцева, 25а	4,30	4,30
13	котельная по ул. М. Борисова, 16	3,30	3,30
14	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	0,84	0,60
15	котельная по ул. Тихоступа, 16	1,12	1,12
16	котельная клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22	0,80	0,80
17	котельная по ул. Шаумяна, 24	0,72	0,26
18	котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,30	0,30
19	котельная по ул. Васенко, 22/28	1,00	1,00
20	котельная по ул. Элеваторная, 7	0,67	0,26
21	котельная по ул. Михайлова, 2	0,70	0,70
22	котельная по ул. Ревельская, 46	0,36	0,36
23	котельная школы №17 по ул. Менжинского, 52	0,26	0,13
24	котельная по ул. Элеваторная, 45	0,17	0,18
25	котельная школы №16 по ул. Сухумское шоссе, 30	0,30	0,30
26	котельная школы №18 по ул. Мефодиевская, 15	0,26	0,26
27	котельная по ул. Пенайская, 3	0,69	0,69
28	котельная детского сада №16 по ул. Тихоступа, 19	0,34	0,34
29	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	0,30	0,30
30	котельная школы №7 по ул. Шаумяна, 5	0,18	0,60
31	котельная по ул. Портовая, 36	0,21	0,70
32	котельная по ул. Просечная, 8	0,08	0,08
33	котельная по ул. Щелевая, 1 (ЦТП от Котельной Пенайская, 3)	0,60	0,60
34	котельная по ул. Набережная, 51	1,30	1,30
35	котельная по ул. Сипягина, 6	30,10	30,10
36	котельная по ул. Мира, 31	7,40	7,40
37	котельная по ул. Энгельса, 55	3,70	3,70
38	котельная по ул. Советов, 7	2,16	2,16
39	котельная по ул. Октябрьская, 1/2	1,07	1,07
40	котельная по ул. Советов, 10/12	2,25	1,59
41	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	1,75	1,75
42	котельная по ул. Советов, 26	1,75	1,75
43	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	0,63	
44	котельная по ул. Суворовская, 20	0,63	0,63
45	котельная по ул. Планеристов, 55	1,40	1,40
46	котельная школы №21 по ул. Гладкова, 3	0,69	0,34
47	котельная по ул. Пархоменко, 6	0,60	0,63
48	котельная школы №6 по ул. Яковлева, 27	0,26	0,26
49	котельная детского сада №2 по ул. Видова-Чайковского, 30/8	0,08	0,08
50	котельная по ул. Чайковского, 31	0,92	0,01
51	котельная по ул. Сипягина, 14	0,63	0,63
52	котельная по ул. Видова, 67	14,50	14,20
53	котельная по ул. Луначарского, 6	16,00	16,00
54	котельная по ул. Видова, 168	16,00	16,00
55	котельная "Спецгородок" по ул. Герцена, 15	10,96	10,96
56	котельная по ул. Кутузовская, 117	3,00	3,00
57	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	4,21	4,21
58	котельная по ул. Тобольская, 3	3,56	3,56
59	котельная мкр. Цемдолина по ул. Полевая, 6	1,59	1,59
60	котельная по ул. Анапское шоссе, 2 км	0,69	0,64
61	котельная с. Абрау-Дюрсо по ул. Чехова, 2	1,40	1,40
62	котельная с. Глебовское по ул. Школьная, 1	0,84	0,84
63	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	0,40	0,13
64	котельная школы №31 с. Глебовское по ул. Чехова, 1	1,02	
65	котельная с. Глебовское по ул. Чехова, 17	4,10	
66	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	7,60	4,10
67	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	2,40	7,60
68	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	2,20	2,40
69	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 1	1,50	2,20

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
70	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.	1,27	1,50
71	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул. Ленина, 15	2,00	1,27
72	котельная школы №24 ст.Раевская по ул. Героев	0,35	2,00
73	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Коммунистическая, 5	1,30	0,35
74	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул. Красного Октября, 55	0,86	1,30
75	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	0,08	0,86
76	котельная детского сада №73 ст. Раевская по ул.Сараны, 13	0,26	0,08
77	котельная с. Гайдук по ул. Ясельная, 2	0,99	0,26
78	котельная с. Гайдук по ул. Мира, 47	0,34	0,45
79	котельная ст. Натухаевская по ул. Молодежная, 23	0,62	0,40
80	котельная ст.Раевская по ул. Садовая,66а	0,43	0,05

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

Установленная тепловая мощность (УТМ) источников тепловой энергии составляет 676,512 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность составляет 607,088 Гкал/ч. Ограничение существующей тепловой мощности источников тепловой энергии 69,424 Гкал/ч. В перспективе технические ограничения тепловой мощности будут отсутствовать.

## 2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице ниже.

**Таблица 6. Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды**

№ п/п	Наименование котельной	Собственные нужды, Гкал/ч
1	котельная "Южная" по ул. Куникова, 43	1,75
2	котельная по ул. Набережная, 35	0,06
3	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	0,74
4	котельная «НМШ» по ул. Куникова, 28	0,25
5	котельная 7-го мкр. по ул. Героев Десантников, 47	0,75
6	котельная 9-го мкр. по ул. Куникова, 92-б	0,75
7	котельная по ул. Цедрика, 60	0,25
8	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	0,38
9	котельная с. Мысхако по ул. Центральная, 43	0,05
10	котельная "Детская больница" с. Мысхако по ул. Центральная, 1	0,05
11	котельная больницы моряков "НЦБМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	0,12
12	котельная по ул. Аршинцева, 25а	0,11
13	котельная по ул. М. Борисова, 16	0,08
14	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	0,02
15	котельная по ул.Тихоступа, 16	0,03
16	котельная клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22	0,02
17	котельная по ул. Шаумяна, 24	0,01
18	котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,01
19	котельная по ул. Васенко, 22/28	0,03
20	котельная по ул. Элеваторная, 7	0,01
21	котельная по ул. Михайлова, 2	0,02
22	котельная по ул. Ревельская, 46	0,01
23	котельная школы №17 по ул. Менжинского, 52	0,00
24	котельная по ул.Элеваторная, 45	0,00
25	котельная школы №16 по ул. Сухумское шоссе, 30	0,01
26	котельная школы №18 по ул. Мефодиевская, 15	0,01
27	котельная по ул. Пенайская, 3	0,02

№ п/п	Наименование котельной	Собственные нужды, Гкал/ч
28	котельная детского сада №16 по ул. Тихоступа, 19	0,01
29	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	0,01
30	котельная школы №7 по ул. Шаумяна, 5	0,02
31	котельная по ул. Портовая, 36	0,02
32	котельная по ул. Просечная, 8	0,00
33	котельная по ул. Щелевая, 1 (ЦТП от Котельной Пенайская,3)	0,02
34	котельная по ул. Набережная, 51	0,03
35	котельная по ул. Сипягина, 6	0,75
36	котельная по ул. Мира, 31	0,19
37	котельная по ул. Энгельса, 55	0,09
38	котельная по ул. Советов, 7	0,05
39	котельная по ул. Октябрьская, 1/2	0,03
40	котельная по ул. Советов, 10/12	0,04
41	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	0,04
42	котельная по ул. Советов, 26	0,04
43	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	
44	котельная по ул. Суворовская, 20	0,02
45	котельная по ул. Планеристов, 55	0,04
46	котельная школы №21 по ул. Гладкова, 3	0,01
47	котельная по ул. Пархоменко, 6	0,02
48	котельная школы №6 по ул. Яковлева, 27	0,01
49	котельная детского сада №2 по ул. Видова-Чайковского, 30/8	0,00
50	котельная по ул. Чайковского, 31	0,00
51	котельная по ул. Сипягина, 14	0,02
52	котельная по ул. Видова, 67	0,36
53	котельная по ул. Луначарского, 6	0,40
54	котельная по ул. Видова, 168	0,40
55	котельная "Спецгородок" по ул. Герцена, 15	0,27
56	котельная по ул. Кутузовская, 117	0,08
57	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	0,11
58	котельная по ул. Тобольская, 3	0,09
59	котельная мкр. Цемдолина по ул. Полевая, 6	0,04
60	котельная по ул. Анапское шоссе, 2 км	0,02
61	котельная с. Абрау-Дюрсо по ул. Чехова, 2	0,04
62	котельная с. Глебовское по ул.Школьная, 1	0,02
63	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	0,00
64	котельная школы №31 с. Глебовское по ул. Чехова, 1	
65	котельная с. Глебовское по ул. Чехова, 17	
66	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	0,10
67	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	0,19
68	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	0,06
69	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 1	0,06
70	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.	0,04
71	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул. Ленина, 15	0,03
72	котельная школы №24 ст.Раевская по ул. Героев	0,05
73	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Коммунистическая, 5	0,01
74	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул. Красного Октября, 55	0,03
75	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	0,02
76	котельная детского сада №73 ст. Раевская по ул.Сараны, 13	0,00
77	котельная с. Гайдук по ул. Ясельная, 2	0,01
78	котельная с. Гайдук по ул. Мира, 47	0,01
79	котельная ст. Натухаевская по ул. Молодежная, 23	0,01
80	котельная ст.Раевская по ул. Садовая,66а	0,00

## 2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Значения существующей и перспективной мощности тепловой энергии нетто представлены таблице ниже.

**Таблица 7. Значения существующей и перспективной мощности тепловой энергии нетто**

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	котельная "Южная" по ул. Куникова, 43	107,25
2	котельная по ул. Набережная, 35	0,00
3	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	28,67
4	котельная «НМШ» по ул. Куникова, 28	9,85
5	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	29,25
6	котельная 9-го мкр. по ул. Куникова, 92-б	29,25
7	котельная по ул. Цедрика, 60	9,85
8	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	14,63
9	котельная с. Мысхако по ул. Центральная, 43	1,87
10	котельная "Детская больница" с. Мысхако по ул. Центральная, 1	2,10
11	котельная больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	4,61
12	котельная по ул. Аршинцева, 25а	4,19
13	котельная по ул. М. Борисова, 16	3,22
14	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	0,59
15	котельная по ул.Тихоступа, 16	1,09
16	котельная клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22	0,78
17	котельная по ул. Шаумяна, 24	0,25
18	котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,29
19	котельная по ул. Васенко, 22/28	0,98
20	котельная по ул. Элеваторная, 7	0,25
21	котельная по ул. Михайлова, 2	0,68
22	котельная по ул. Ревельская, 46	0,35
23	котельная школы №17 по ул. Менжинского, 52	0,13
24	котельная по ул.Элеваторная, 45	0,17
25	котельная школы №16 по ул. Сухумское шоссе, 30	0,29
26	котельная школы №18 по ул. Мефодиевская, 15	0,25
27	котельная по ул. Пенайская, 3	0,67
28	котельная детского сада №16 по ул. Тихоступа, 19	0,33
29	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	0,29
30	котельная школы №7 по ул. Шаумяна, 5	0,59
31	котельная по ул. Портовая, 36	0,68
32	котельная по ул. Просечная, 8	0,08
33	котельная по ул. Щелевая, 1 (ЦТП от Котельной Пенайская,3)	0,59
34	котельная по ул. Набережная, 51	1,27
35	котельная по ул. Сипягина, 6	29,35
36	котельная по ул. Мира, 31	7,22
37	котельная по ул. Энгельса, 55	3,61
38	котельная по ул. Советов, 7	2,11
39	котельная по ул. Октябрьская, 1/2	1,04
40	котельная по ул. Советов, 10/12	1,55
41	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	1,71
42	котельная по ул. Советов, 26	1,71
43	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	
44	котельная по ул. Суворовская, 20	0,61
45	котельная по ул. Планеристов, 55	1,37
46	котельная школы №21 по ул. Гладкова, 3	0,33
47	котельная по ул. Пархоменко, 6	0,61
48	котельная школы №6 по ул. Яковлева, 27	0,25
49	котельная детского сада №2 по ул. Видова-Чайковского, 30/8	0,08
50	котельная по ул. Чайковского, 31	0,01
51	котельная по ул. Сипягина, 14	0,61
52	котельная по ул. Видова, 67	13,85
53	котельная по ул. Луначарского, 6	15,60
54	котельная по ул. Видова, 168	15,60
55	котельная "Спецгородок" по ул. Герцена, 15	10,69
56	котельная по ул. Кутузовская, 117	2,93
57	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	4,10
58	котельная по ул. Тобольская, 3	3,47
59	котельная мкр. Цемдолина по ул. Полевая, 6	1,55
60	котельная по ул. Анапское шоссе, 2 км	0,62
61	котельная с. Абрау-Дюрсо по ул. Чехова, 2	1,37

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
62	котельная с. Глебовское по ул.Школьная, 1	0,82
63	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	0,13
64	котельная школы №31 с. Глебовское по ул. Чехова, 1	
65	котельная с. Глебовское по ул. Чехова, 17	
66	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	4,00
67	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	7,41
68	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	2,34
69	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 1	2,15
70	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.	1,46
71	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул. Ленина, 15	1,24
72	котельная школы №24 ст.Раевская по ул. Героев	1,95
73	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Коммунистическая, 5	0,34
74	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул. Красного Октября, 55	1,27
75	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	0,84
76	котельная детского сада №73 ст. Раевская по ул.Сараны, 13	0,08
77	котельная с. Гайдук по ул. Ясельная, 2	0,25
78	котельная с. Гайдук по ул. Мира, 47	0,44
79	котельная ст. Натухаевская по ул. Молодежная, 23	0,39
80	котельная ст.Раевская по ул. Садовая,66а	0,05

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

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

**Таблица 8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям муниципального образования город**

### Новороссийск

Источник тепловой энергии	Существующие потери в тепловых сетях Гкал/ч	Перспективные потери в тепловых сетях Гкал/ч
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	1,64	0,9312
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	0,628	0,813
Котельная ул. Куникова, 28	0,765	0,072
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	0,521	0,112
Котельная ул. Аршинцева, 25	0,072	0,097
Котельная ул. Васенко, 22/28	0,112	0,013
Котельная ул. Портовая, 36	0,097	0,006
Котельная ул. Тихоступа 16	0,013	0,052
Котельная ул. Михайлова, 2	0,006	0,006
Котельная Клуб Маркова	0,052	0,028
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	0,006	0,131
Котельная ул. Фрунзе, 3	0,028	0,008
Котельная ул. Шаумяна, 24	0,131	0,018
Котельная Школы 16	0,008	0,004
Котельная ул. Элеваторная, 7	0,065	0,013
Котельная ул. Элеваторная, 45	0,004	0,002
Котельная Школы №17	0,013	0,003
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,002	0,001
Котельная ул. М.Борисова, 16	0,003	0,181
Котельная Школы №18	0,001	0,004
Котельная ул. Просечная, 8	0,181	0,001
Котельная ул. Тихоступа, 19	0,004	0,014
Котельная ул. Мира, 31	0,001	0,226
Котельная ул. Планеристов, 55	0,014	0,053



Источник тепловой энергии	Существующие потери в тепловых сетях Гкал/ч	Перспективные потери в тепловых сетях Гкал/ч
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	0,226	0,012
Котельная ул. Революции 1905г.	0,053	0,045
Котельная ул. Сипягина, 6	0,012	1,271
Котельная ул. Сипягина, 14	0,045	-
Котельная ул. Советов, 7	1,271	0,057
Котельная ул. Советов10/12	-	0,049
Котельная ул. Советов, 26	0,057	0,046
Котельная ул. Суворовская, 20	0,049	0,021
Котельная ул. Набережная, 51	0,046	0,102
Котельная ул. Видова, 30	0,021	0
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	0,102	0
Котельная ул. Энгельса, 55	0,000	0,112
Котельная ул. Яковлева, 27	0,000	0
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	0,112	0
Котельная ул. Видова, 67	0,000	0,301
Котельная ул. Видова,168	0,000	0,208
Котельная ул. Луначарского, 6	0,301	0,766
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	0,208	0,232
Котельная ул. Кутузовская,117	0,766	0,129
Котельная ул. Набережная, 35	0,232	0,205
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	0,129	3,572
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	0,205	0,122
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	3,572	0,045
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	0,122	0,288
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	0,045	0,146
Котельная ул. Тобольская,3	0,288	0,114
Котельная ул. Титан (п. ВБаканский)	0,146	0,205
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	0,114	0,034
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	0,205	0,069
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	0,034	0,038
Котельная ул. хутор Семигорский	0,069	0,076
Котельная ул. ст. Натухаевская	0,038	0,069
Котельная ул. с. АбрауДюрсо	0,076	0,011
Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	0,069	0,008
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	0,011	0,011
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	0,008	0,055
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	0,011	0,645
Кот. Цедрика, 60	0,055	0,545
Котельная ул.Центральная, 43	0,645	0,152
Кот. Мысхак. шоссе, 57	0,545	0,293
Котельная ул. Ясельная	0,152	0
кот. ул. Полевая, 6	0,293	0,011
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	0,000	0,003
Котельная ул. Шаумяна, 5	0,011	0,004
Котельная ул. Щелевая, 1	0,003	0
Котельная ул. Ревельская, 46	0,004	0,006
Котельная ул. Пархоменко, 6	0	0,012
Котельная ул. Чайковского, 31	0,006	0,01
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолина)	0,012	0,005
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	0,010	0,02
Котельная ул. Детская больница	0,005	0,015
Котельная ул. Пенайская, 3	0,020	0,002
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	0,015	39,722
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	0,002	0,1
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	0,33	0,33
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	0,07	0,07
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	0,1412	6,778
Котельная 15 мкр.	-	18,556
Котельная 16 мкр.	-	15,744
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	-	11,111
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	1,116	33,667

Источник тепловой энергии	Существующие потери в тепловых сетях Гкал/ч	Перспективные потери в тепловых сетях Гкал/ч
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	0,084	3,222
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	1,758	0,378
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	-	0,200
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	0,628	3,141
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	0,31	6,911
Кот. персп. ТЭС-2	-	0,770
АИТ	-	8,822
№ 1 (персп.), № 2 (персп.)	-	8,822

## 2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

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

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

**Таблица 9. Значения существующей и резервной тепловой мощности источника теплоснабжения**

№ п/п	Наименование котельной	Баланс ТЭ, Гкал/ч
1	котельная "Южная" по ул. Куникова, 43	2,38
2	котельная по ул. Набережная, 35	0,00
3	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	1,48
4	котельная «НМШ» по ул. Куникова, 28	4,13
5	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	8,38
6	котельная 9-го мкр. по ул. Куникова, 92-б	8,92
7	котельная по ул. Цедрика, 60	3,07
8	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	5,72
9	котельная с. Мысхако по ул. Центральная, 43	0,83
10	котельная "Детская больница" с. Мысхако по ул. Центральная, 1	1,90
11	котельная больницы моряков "НЦБМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	1,37
12	котельная по ул. Аршинцева, 25а	2,53
13	котельная по ул. М. Борисова, 16	0,20
14	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	0,10
15	котельная по ул.Тихоступа, 16	0,20
16	котельная клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22	0,40
17	котельная по ул. Шаумяна, 24	0,28
18	котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,05
19	котельная по ул. Васенко, 22/28	0,46
20	котельная по ул. Элеваторная, 7	0,29
21	котельная по ул. Михайлова, 2	0,41
22	котельная по ул. Ревельская, 46	0,16
23	котельная школы №17 по ул. Менжинского, 52	0,10
24	котельная по ул.Элеваторная, 45	0,04
25	котельная школы №16 по ул. Сухумское шоссе, 30	0,09
26	котельная школы №18 по ул. Мефодиевская, 15	0,14
27	котельная по ул. Пенайская, 3	0,69
28	котельная детского сада №16 по ул. Тихоступа, 19	0,27
29	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	0,20

№ п/п	Наименование котельной	Баланс ТЭ, Гкал/ч
30	котельная школы №7 по ул. Шаумяна, 5	0,02
31	котельная по ул. Портовая, 36	0,03
32	котельная по ул. Просечная, 8	0,00
33	котельная по ул. Щелевая, 1 (ЦТП от Котельной Пенайская,3)	0,48
34	котельная по ул. Набережная, 51	1,20
35	котельная по ул. Сипягина, 6	1,45
36	котельная по ул. Мира, 31	0,60
37	котельная по ул. Энгельса, 55	0,46
38	котельная по ул. Советов, 7	0,19
39	котельная по ул. Октябрьская, 1/2	0,04
40	котельная по ул. Советов, 10/12	0,48
41	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	0,12
42	котельная по ул. Советов, 26	0,41
43	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	
44	котельная по ул. Суворовская, 20	0,63
45	котельная по ул. Планеристов, 55	0,51
46	котельная школы №21 по ул. Гладкова, 3	0,32
47	котельная по ул. Пархоменко, 6	0,43
48	котельная школы №6 по ул. Яковлева, 27	0,01
49	котельная детского сада №2 по ул. Видова-Чайковского, 30/8	0,00
50	котельная по ул. Чайковского, 31	0,88
51	котельная по ул. Сипягина, 14	0,63
52	котельная по ул. Видова, 67	0,34
53	котельная по ул. Луначарского, 6	1,16
54	котельная по ул. Видова, 168	6,67
55	котельная "Спецгородок" по ул. Герцена, 15	5,00
56	котельная по ул. Кутузовская, 117	0,76
57	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	0,97
58	котельная по ул. Тобольская, 3	1,32
59	котельная мкр. Цемдолина по ул. Полевая, 6	0,55
60	котельная по ул. Анапское шоссе, 2 км	0,08
61	котельная с. Абрау-Дюрсо по ул. Чехова, 2	0,89
62	котельная с. Глебовское по ул.Школьная, 1	0,63
63	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	0,21
64	котельная школы №31 с. Глебовское по ул. Чехова, 1	
65	котельная с. Глебовское по ул. Чехова, 17	
66	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	4,52
67	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	1,10
68	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	1,40
69	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 1	1,02
70	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.	0,64
71	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул. Ленина, 15	1,05
72	котельная школы №24 ст.Раевская по ул. Героев	0,10
73	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Коммунистическая, 5	1,01
74	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул. Красного Октября, 55	0,33
75	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	0,00
76	котельная детского сада №73 ст. Раевская по ул.Сараны, 13	0,26
77	котельная с. Гайдук по ул. Ясельная, 2	0,59
78	котельная с. Гайдук по ул. Мира, 47	0,07
79	котельная ст. Натухаевская по ул. Молодежная, 23	0,35
80	котельная ст.Раевская по ул. Садовая,66а	0,16

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

Существующая тепловая нагрузка потребителей муниципального образования город Новороссийск составляет 417,5692 Гкал/ч.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей муниципального образования город Новороссийск на расчетный срок (до 2030 г.) составит 492,019 Гкал/ч.

### **3 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

#### **3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения.

Определение нормативных потерь теплоносителя в тепловой сети выполняется в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;
- в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Результаты расчетов максимального потребления теплоносителя в теплотребляющих установках потребителей представлены в таблице ниже.

**Таблица 10. Расчетная производительность водоподготовительных установок для подпитки систем теплоснабжения**

Наименование предприятия	Наименование источника	Расход воды на подпитку, м³/год, (т/ч)
АТЭК	Район "Южный" кот."Южная	5110,77
АТЭК	Район "Южный" кот. по ул.Набережная,35	653,32
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.3-го мкр	6346,34
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.7-го мкр	4815,42
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.9-го мкр	4535,63
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.по ул.Куникова,28	428,75
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.по ул.Мысхакское шоссе,57	1252,05
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.по ул.Цедрика,60	1540,65
АТЭК	СР"Малоземельский" кот.с.Мысхако, ул.Центральная,43	296,90
АТЭК	УТСиК №2 кот. по ул.С.и Ванцетти,6/8	1,44
АТЭК	УТСиК №2 кот.бол-цы по ул.С.и Ванцетти	568,84
АТЭК	УТСиК №2 кот.клуба им.Маркова	32,75
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Аршинцева,25а	362,04
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.В.Михайлова,2	6,14
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Васенко,22/28	16,10
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.М.Борисова,16	363,62
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Портовая,36	19,97
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Просечная,8	1,43
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Тихоступа,16	95,81
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Тихоступа,19	9,25
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Фрунзе,3	7,22
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Шаумяна,24	105,45
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Элеваторная,45	2,61
АТЭК	УТСиК №2 кот.по ул.Элеваторная,7	29,36
АТЭК	УТСиК №2 кот.Туб.больницы	625,13
АТЭК	УТСиК №2 кот.школы №16	3,22
АТЭК	УТСиК №2 кот.школы №17	8,31
АТЭК	УТСиК №2 кот.школы №18	7,00
АТЭК	УТСиК №3 кот. по ул.Октябрьская,1/2	0,00
АТЭК	УТСиК №3 кот. ул.Видова/Чайковского,30/8	0,00
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Мира,31	766,94
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Набережная,51	361,65
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Пархоменко,58/62	18,77
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Планеристов,55	114,53
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Революции,25	87,37
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Сипягина,14	0,00
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Сипягина,6	4734,62
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Советов,10/12	142,43
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Советов,26	76,94
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Советов,7	186,82
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Суворовская,20	53,90
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Энгельса,55	298,90
АТЭК	УТСиК №3 кот.по ул.Яковлева,27	0,00
АТЭК	УТСиК №3 кот.школы №21	0,00
АТЭК	УТСиК №4 кот."Спецгородок" по ул.Герцена	1367,64
АТЭК	УТСиК №4 кот.по ул.Видова,168	1065,23
АТЭК	УТСиК №4 кот.по ул.Видова,67	3293,93
АТЭК	УТСиК №4 кот.по ул.Кутузовская,117	277,70
АТЭК	УТСиК №4 кот.по ул.Луначарского,6	2023,50
АТЭК	УТСиК №6 кот.по ул.Анапское шоссе,17	360,70
АТЭК	УТСиК №6 кот.по ул.Анапское шоссе,2 км	117,72
АТЭК	УТСиК №6 кот.по ул.Тобольская,3	300,29
АТЭК	УТСиК №6 кот.с.Абрау-Дюрсо	13,57
АТЭК	УТСиК №8 кот.д/с №73 по ул.Сараны13,Раев	4,94
АТЭК	УТСиК №8 кот.мкр п.В.Баканский	63,88
АТЭК	УТСиК №8 кот.по ул.Гагарина,7 п.Гайдук	792,33
АТЭК	УТСиК №8 кот.по ул.Ленина,4 п.Гайдук	297,74

Наименование предприятия	Наименование источника	Расход воды на подпитку, м <sup>3</sup> /год, (т/ч)
АТЭК	УТСиК №8 кот.по ул.Титан,1 п.В.Баканский	637,18
АТЭК	УТСиК №8 кот.ст.Натухаевская	137,20
АТЭК	УТСиК №8 кот.ул.Коммунистич,5п.В.Бак-ий	21,98
АТЭК	УТСиК №8 кот.х.Семигорье	179,26
АТЭК	УТСиК №8 кот.школы №14 п.В.Баканский	141,78
АТЭК	УТСиК №8 кот.школы №24,ст.Раевская	95,95
АТЭК	УТСиК №8 кот.школы №26 ст.Натухаевская	156,22
АТЭК	УТСиК №6 кот.по ул.Полевая.6	13,73
АТЭК	УТСиК №8 кот.Ясельная,2 пос.Гайдук	0,00
АТЭК	УТСиК №6 кот.по ул. Школьная, 1 п. Глебовка	35,58
АТЭК	кот."Детская б-ца",п.Мысхако	11,71
АТЭК	кот.по ул.Ревельская,46	9,79
АТЭК	кот.по ул.Щелевая,1	0,00
АТЭК	кот.школы №7	6,92
АТЭК	кот.по ул.Пархоменко,6	13,74
АТЭК	кот.по ул.Чайковского,31	9,25
АТЭК	кот.школы №28,п.Цемдолина	4,96
АТЭК	кот.школы №31,с.Глебовка	39,75
АТЭК	кот. Пенайская,3	4,20
ПАО "НМТП"	Сакко и Ванцетти 36а	(0,03)
АО НСРЗ	НСРЗ	(0,05)
ПАО "НМТП"	Портовая, 22	(0,11)
ПАО Абрау Дюрсо	Абрау Дюрсо	(0,13)
ПАО "НМТП"	Грузового района	(0,22)
АО Краснодартеплосеть	№20 АО "Краснодартеплосеть"	(0,378)
АО Краснодартеплосеть	№15 АО "Краснодартеплосеть"	(0,141)
Пасс. ваг. депо Новороссийск СК филиала АО ФПК	Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	(0,797)
«УПП 422» ФГУП «Главное военно-строительное управление №4»	УПП 422 ГВС	(0,8)
АО Краснодартеплосеть	№11 АО "Краснодартеплосеть"	(0,28)
ОАО Черномормебель	Леднева, 5	(1,56)
«УПП 422» ФГУП «Главное военно-строительное управление №4»	УПП 422	(1,7)
ПАО "НМТП"	Портовая 14	(1,8)
АО Новорослесэкспорт	АО «НЛЭ» ул. Магистральная,2	(2,07)
Москва ВДВ ФГБУ №4 МО	№2114527 (ВО №48, 50)	(7,94)
АО Прибой	завода "Прибой"	(33,34)
ООО ТермоТрон	Мкр. №16	(87,67)
ООО ТермоТрон	Мкр. №15	(117,66)

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя представлены в таблице ниже.

**Таблица 11. Расчетная производительность водоподготовительных установок для подпитки систем теплоснабжения**

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	закрытая	331,92	443	775	48,80	2,440	46,36	16,27	15,49	-	30,09
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	закрытая	225,08	382	607	38,26	1,913	36,35	12,75	12,15	-	23,59
Котельная ул. Куникова, 28	закрытая	45,60	86	131	8,28	0,414	7,86	2,76	2,63	-	5,10
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	закрытая	43,01	64	107	6,76	0,338	6,43	2,25	2,15	-	4,17
Котельная ул. Аршинцева, 25	закрытая	15,36	39	54	1,31	0,066	1,25	0,44	1,09	-	0,81
Котельная ул. Васенко, 22/28	закрытая	1,98	10	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,23	-	0,17
Котельная ул. Портовая, 36	закрытая	2,02	4	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,12	-	0,09
Котельная ул. Тихоступа 16	закрытая	8,36	21	30	0,72	0,036	0,68	0,24	0,60	-	0,44
Котельная ул. Михайлова, 2	закрытая	0,80	6	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,13	-	0,10
Котельная Клуб Маркова	закрытая	2,15	10	12	0,29	0,014	0,27	0,10	0,24	-	0,18
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	закрытая	53,48	14	67	1,62	0,081	1,54	0,54	1,34	-	1,00
Котельная ул. Фрунзе, 3	закрытая	0,80	2	3	0,07	0,003	0,06	0,02	0,06	-	0,04
Котельная ул. Шаумяна, 24	закрытая	3,00	8	11	0,26	0,013	0,25	0,09	0,22	-	0,16
Котельная Школы 16	закрытая	0,45	4	4	0,10	0,005	0,10	0,03	0,09	-	0,06
Котельная ул. Элеваторная, 7	закрытая	3,46	8	11	0,27	0,014	0,26	0,09	0,23	-	0,17
Котельная ул. Элеваторная, 45	закрытая	0,86	2	3	0,07	0,003	0,06	0,02	0,06	-	0,04
Котельная Школы №17	закрытая	1,27	4	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,10	-	0,08
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	закрытая	0,87	4	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,10	-	0,07
Котельная ул. М.Борисова, 16	закрытая	52,03	74	126	3,04	0,152	2,89	1,01	2,52	-	1,88



Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Котельная Школы №18	закрытая	1,06	2	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,06	-	0,04
Котельная ул. Просечная, 8	закрытая	0,33	2	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,04	-	0,03
Котельная ул. Тихоступа, 19	закрытая	0,18	2	173	4,18	0,209	3,97	1,39	3,47	-	2,58
Котельная ул. Мира, 31	закрытая	171,52	109	281	6,77	0,339	6,43	2,26	5,61	-	4,18
Котельная ул. Планеристов, 55	закрытая	8,98	16	25	0,59	0,030	0,56	0,20	0,49	-	0,37
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	закрытая	1,57	12	13	0,32	0,016	0,30	0,11	0,27	-	0,20
Котельная ул. Революции 1905г.	закрытая	4,09	25	29	0,71	0,036	0,67	0,24	0,59	-	0,44
Котельная ул. Сипягина, 6	закрытая	197,87	355	553	13,33	0,667	12,67	4,44	11,06	-	8,22
Котельная ул. Сипягина, 14	закрытая	3,08	6	9	0,22	0,011	0,20	0,07	0,18	-	0,13
Котельная ул. Советов, 7	закрытая	19,80	39	59	1,42	0,071	1,35	0,47	1,18	-	0,87
Котельная ул. Советов10/12	закрытая	65,23	33	98	2,37	0,119	2,25	0,79	1,97	-	1,46
Котельная ул. Советов, 26	закрытая	61,25	29	91	2,18	0,109	2,07	0,73	1,81	-	1,35
Котельная ул. Суворовская, 20	закрытая	2,90	12	15	0,35	0,018	0,33	0,12	0,29	-	0,22
Котельная ул. Набережная, 51	закрытая	16,70	2	19	0,45	0,022	0,43	0,15	0,37	-	0,28
Котельная ул. Видова, 30	закрытая										
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	закрытая										
Котельная ул. Энгельса, 55	закрытая	31,15	68	99	2,39	0,119	2,27	0,80	1,98	-	1,47
Котельная ул. Яковлева, 27	закрытая	0,73	6	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,13	-	0,10
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	закрытая	3,75	20	23	0,56	0,028	0,53	0,19	0,47	-	0,35
Котельная ул. Видова, 67	закрытая	247,48	229	476	30,01	1,501	28,51	10,00	9,53	-	18,51
Котельная ул. Видова, 168	закрытая	88,09	148	236	14,89	0,744	14,14	4,96	4,73	-	9,18

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Котельная ул. Луначарского, 6	закрытая	153,31	179	333	8,02	0,401	7,62	2,67	6,65	-	4,95
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	закрытая	71,59	129	200	12,62	0,631	11,99	4,21	4,01	-	7,78
Котельная ул. Кутузовская, 117	закрытая	23,59	81	104	2,52	0,126	2,39	0,84	2,09	-	1,55
Котельная ул. Набережная, 35	закрытая	47,34	68	116	2,79	0,139	2,65	0,93	2,31	-	1,72
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	закрытая	3031,46	1812	4843	305,13	15,257	289,88	101,71	96,87	-	188,17
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	закрытая	30,71	68	99	2,39	0,119	2,27	0,80	1,98	-	1,47
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	закрытая	10,79	12	22	0,54	0,027	0,52	0,18	0,45	-	0,33
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	закрытая	42,94	53	96	2,31	0,115	2,19	0,77	1,91	-	1,42
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	закрытая	22,12	72	94	2,27	0,114	2,16	0,00	1,89	-	2,16
Котельная ул. Тобольская, 3	закрытая	19,79	47	67	1,61	0,080	1,53	0,54	1,33	-	0,99
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	закрытая	44,05	68	112	2,71	0,135	2,57	0,00	2,25	-	2,57
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	закрытая	6,81	49	56	1,34	0,067	1,27	0,45	1,11	-	0,83
Котельная ул. Школы №14, п. ВБаканский	закрытая	11,55	70	82	1,97	0,099	1,87	0,66	1,63	-	1,22
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	закрытая	8,41	86	94	2,27	0,114	2,16	0,76	1,88	-	1,40
Котельная ул. хутор Семигорский	закрытая	16,64	14	30	0,73	0,037	0,69	0,24	0,61	-	0,45
Котельная ул. ст. Натухаевская	закрытая	11,38	6	17	0,42	0,021	0,39	0,14	0,34	-	0,26

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	закрытая	18,53	8	26	0,64	0,032	0,60	0,21	0,53	-	0,39
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	закрытая	0,49	2	2	0,06	0,003	0,06	0,02	0,05	-	0,04
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	закрытая	0,38	4	4	0,10	0,005	0,10	0,03	0,09	-	0,06
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	закрытая	0,71	10	10	0,25	0,013	0,24	0,08	0,21	-	0,16
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	закрытая	236,46	442	679	16,37	0,818	15,55	5,46	13,57	-	10,09
Кот. Цедрика, 60	закрытая	87,94	70	158	3,81	0,191	3,62	1,27	3,16	-	2,35
Котельная ул. Центральная, 43	закрытая	26,08	51	77	4,86	0,243	4,62	1,62	1,54	-	3,00
Кот. Мысхак. шоссе, 57	закрытая	97,42	37	134	3,24	0,162	3,08	1,08	2,69	-	2,00
Котельная ул. Ясельная	закрытая	0,67	4	5	0,11	0,006	0,10	0,04	0,09	-	0,07
кот. ул. Полевая, 6	закрытая	4,25	14	18	0,43	0,022	0,41	0,14	0,36	-	0,27
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	закрытая	3,25	4	7	0,17	0,009	0,16	0,06	0,14	-	0,11
Котельная ул. Шаумяна, 5	закрытая	0,86	4	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,10	-	0,07
Котельная ул. Щелевая, 1	закрытая	Тепловые сети отсутствуют									
Котельная ул. Ревельская, 46	закрытая	0,52	4	4	0,11	0,005	0,10	0,04	0,09	-	0,07
Котельная ул. Пархоменко, 6	закрытая	1,42	61	62	1,50	0,075	1,42	0,50	1,24	-	0,92
Котельная ул. Чайковского, 31	закрытая	0,49	8	8	0,20	0,010	0,19	0,07	0,17	-	0,12
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолина)	закрытая	1,42	4	5	0,13	0,006	0,12	0,04	0,11	-	0,08
Котельная ул. Школы №31 (п. Глебовка)	закрытая	1,64	8	9	0,23	0,011	0,22	0,08	0,19	-	0,14
Котельная ул. Детская больница	закрытая	0,56	4	4	0,11	0,005	0,10	0,04	0,09	-	0,07
Котельная ул. Пенайская, 3	закрытая	0,38	3	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,06	-	0,05

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	закрытая	679,45	697	1377	33,20	1,660	31,54	11,07	27,53	-	20,48
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	закрытая	101,96	164	266	6,42	0,321	6,10	2,14	5,33	-	3,96
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	закрытая	90,93	111	202	12,72	0,636	12,08	4,24	4,04	-	7,84
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	закрытая	135,00	35	170	4,11	0,206	3,91	1,37	3,41	-	2,54
Котельная «Черномормобель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	закрытая	32,86	119	152	3,66	0,183	3,48	1,22	3,04	-	2,26
Котельная 15 мкр.	закрытая	120,51	326	446	10,76	0,538	10,22	3,59	8,92	-	6,64
Котельная 16 мкр.	закрытая	56,80	276	333	20,99	1,049	19,94	7,00	6,66	-	12,94
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	закрытая	3031,46	195	3226	203,27	10,163	193,10	67,76	64,53	-	125,35
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	закрытая	352,45	591	943	59,43	2,971	56,46	19,81	18,87	-	36,65
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	закрытая	352,45	57	409	25,77	1,288	24,48	8,59	8,18	-	15,89
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	открытая	2,06	7	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,17	0,129	-
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	закрытая	14,56	4	18	1,14	0,057	1,08	0,38	0,36	-	0,70
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	закрытая	10,94	52	63	1,52	0,076	1,44	0,51	1,26	-	0,94
Котельная. АО «НЛЭ» ул.	закрытая	248,12	52	300	7,24	0,362	6,88	2,41	6,00	-	4,46

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объём тепловых сетей, м3	Объём систем теплоснабжения, м3	Общий объём системы теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс.м3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м3	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м3	Подпитка тепловой сети, тыс.м3/год	Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.м3	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м3
Магистральная, 2											
Кот. персп. ТЭС-2	закрытая	119,07	0	119	2,87	0,144	2,73	0,96	2,38	-	1,77
№ 1 (персп.), № 2 (персп.)	закрытая	73,16	155	228	14,36	0,718	13,65	4,79	4,56	-	8,86

## **4 Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа**

### **4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа**

Изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения отсутствуют.

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

### **4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа**

Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения не приводится.

## 5 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

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

Для развития источников теплоснабжения муниципального образования город Новороссийск предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Строительство ТЭС-2, мощностью 22,5 Гкал/ч (2024-2025 гг.);

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

Для развития источников теплоснабжения муниципального образования город Новороссийск предлагается проведение следующих мероприятий:

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
					Всего:	в том числе:	
						ПИР	СМР
3.2.1	Техническое перевооружение котельной 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	2026	2027	7 500,00	1 000,00	6 500,00
3.2.2	Техническое перевооружение котельной 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	2026	2027	15 000,00	1 000,00	14 000,00
3.2.3	Техническое перевооружение котельной по ул. Цедрика, 60	котельная по ул. Цедрика, 60	2025	2026	36 410,58	853,52	35 557,06
3.2.4	Техническое перевооружение котельной "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57, изменение топливного режима с резервного мазутного на аварийное дизельное	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	2025	2026	91 464,47	4 988,61	86 475,86
3.2.5	Техническое перевооружение котельной больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	котельная больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	2026	2027	34 989,52	2 678,98	32 310,54
3.2.6	Техническое перевооружение котельной по ул. Аршинцева, 25а	котельная по ул. Аршинцева, 25а	2027	2028	21 524,15	1 255,56	20 268,59
3.2.7	Техническое перевооружение котельной по ул. М. Борисова, 16	котельная по ул. М. Борисова, 16	2028	2029	38 085,19	853,52	37 231,67
3.2.8	Техническое перевооружение котельной "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	2027	2028	11 902,59	339,61	11 562,98
3.2.9	Техническое перевооружение котельной по ул. Тихоступа, 16	котельная по ул. Тихоступа, 16	2027	2028	14 954,61	440,94	14 513,66
3.2.10	Техническое перевооружение котельной по ул. Васенко, 22/28	котельная по ул. Васенко, 22/28	2027	2028	10 907,70	419,07	10 488,63
3.2.11	Техническое перевооружение котельной по ул. Ревельская, 46	котельная по ул. Ревельская, 46	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40
3.2.12	Техническое перевооружение котельной детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
					Всего:	в том числе:	
						ПНР	СМР
3.2.13	Техническое перевооружение котельной по ул. Сипягина, 6	котельная по ул. Сипягина, 6	2028	2029	137 289,17	5 670,45	131 618,72
3.2.14	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 31	Котельная по ул. Мира, 31	2026	2027	89 875,85	4 496,05	85 379,80
3.2.15	Техническое перевооружение котельной по ул. Энгельса, 55	котельная по ул. Энгельса, 55	2029	2030	37 147,08	1 918,37	35 228,71
3.2.16	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 7	котельная по ул. Советов, 7	2025	2026	26 279,85	2 070,17	24 209,68
3.2.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 10	котельная по ул. Советов, 10	2029	2030	27 488,52	2 070,17	25 418,35
3.2.18	Техническое перевооружение котельной по ул. Революции 1905 г., 25	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	2029	2030	20 258,65	1 092,63	19 166,02
3.2.19	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 26	котельная по ул. Советов, 26	2029	2030	20 258,65	1 092,63	19 166,02
3.2.20	Техническое перевооружение котельной по ул. Пархоменко, 58/62	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	2026	2027	11 230,86	395,23	10 835,62
3.2.21	Техническое перевооружение котельной по ул. Планеристов, 55	котельная по ул. Планеристов, 55	2026	2027	10 907,70	419,07	10 488,63
3.2.22	Техническое перевооружение котельной по ул. Видова, 67	котельная по ул. Видова, 67	2027	2028	102 868,32	5 380,14	97 488,18
3.2.23	Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 6	котельная по ул. Луначарского, 6	2029	2030	105 284,74	5 551,20	99 733,54
3.2.24	Техническое перевооружение котельной по ул. Видова, 168	котельная по ул. Видова, 168	2027	2028	90 801,20	4 663,99	86 137,21
3.2.25	Техническое перевооружение котельной «Спецгородок» по ул. Герцена, 17	Котельная «Спецгородок» по ул. Герцена, 17	2027	2028	83 969,44	4 412,07	79 557,36
3.2.26	Техническое перевооружение котельной по ул. Кутузовская, 117	котельная по ул. Кутузовская, 117	2026	2027	27 488,52	2 070,17	25 418,35
3.2.27	Техническое перевооружение котельной по ул. Анапское шоссе, 17	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	2029	2030	37 663,03	1 614,13	36 048,90
3.2.28	Техническое перевооружение котельной по ул. Тобольская, 3	котельная по ул. Тобольская, 3	2027	2028	37 663,03	1 614,13	36 048,90
3.2.29	Техническое перевооружение котельной школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40
3.2.30	Техническое перевооружение котельной с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	2028	2029	32 847,71	2 884,78	29 962,93
3.2.31	Техническое перевооружение котельной пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	2027	2028	33 779,42	2 983,23	30 796,19
3.2.32	Техническое перевооружение котельной с. Гайдук по ул. Ленина, 4	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	2026	2027	16 316,93	603,87	15 713,06
3.2.33	Техническое перевооружение котельной х. Семигорьевский по ул. Жукова, 16	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 16	2029	2030	13 568,08	278,02	13 290,06
3.2.34	Техническое перевооружение котельной мкр. пос. Верхнебаканский по ул.МКР	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.МКР	2026	2027	9 677,65	498,53	9 179,12
3.2.35	Техническое перевооружение котельной школы №14 пос. Верхнебаканский по ул.Ленина, 15	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул.Ленина, 15	2028	2029	11 902,59	339,61	11 562,98
3.2.36	Техническое перевооружение котельной школы №24 ст. Раевская по ул. Героев	котельная школы №24 ст. Раевская по ул. Героев	2028	2029	14 954,61	440,94	14 513,66
3.2.37	Техническое перевооружение котельной детского сада №75 ст. Натухаевская по ул.Красного Октября, 55	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул.Красного Октября, 55	2026	2027	6 512,07	657,45	5 854,62
3.2.38	Техническое перевооружение котельной школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	2029	2030	10 907,70	419,07	10 488,63
<b>Итого</b>					<b>1 312 806,07</b>	<b>69 676,63</b>	<b>1 243 129,44</b>



### **5.3 Предложения по строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия не предусмотрены.

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

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусматриваются.

### **5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Переоборудование существующих котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не требуется.

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

Действующие источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

На источниках тепловой энергии муниципального образования город Новороссийск применяется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии осуществляется по температурным графикам: АО «АТЭК» - 95/70 °С, 130/70°С, 150/70°С, АО «Прибой» - 150/70°С с верхней срезкой 105 °С, АО «Краснодартеплосеть» - 95/70 °С, АО «Черномормебель» - 95/70 °С, ООО «ТермоТрон» - 105/70 °С, ООО «КомЭнерго» - 95/70 °С; филиал «УПП №422» ФГУП «ГВСУ №4» - 110/70, 95/70, 77/68 °С; АО «Транснефть-Терминал» - 95/70 °С, Пассажирское вагонное депо Новороссийск СК филиала АО «ФПК» - 95/70 °С, АО «Новороссийский судоремонтный

завод» - 95/70 °С, АО «Новорослесэкспорт» - 110/70 °С которые обоснованы требованиями общедомовых систем теплоснабжения.

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

Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника, а также ориентировочные сроки ввода в эксплуатацию объектов представлены в таблице ниже.

**Таблица 12. Перспективная установленная тепловая мощность**

Наименование источника	Перспективная установленная мощность, Гкал/ч	Перспективный резерв мощности	Срок ввода в эксплуатацию
<b>расчетный период 2030 год</b>			
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	29,4	16,445	модернизация
Котельная Героев-Десантников, 476 (7 мкр.)	30	16,396	модернизация
Котельная ул. Куникова, 28	10,1	38,502	модернизация
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	4,73	0,174	существующая
Котельная ул. Аршинцева, 25	4,3	0,105	существующая
Котельная ул. Васенко, 22/28	1	0,026	существующая
Котельная ул. Портовая, 36	0,7	0,011	существующая
Котельная ул. Тихоступа 16	1,12	0,058	реконструкция
Котельная ул. Михайлова, 2	0,7	0,016	существующая
<b>расчетный период 2030 год</b>			
Котельная Клуб Маркова	0,8	0,026	существующая
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	0,6	0,037	реконструкция
Котельная ул. Фрунзе, 3	0,3	0,005	существующая
Котельная ул. Шаумяна, 24	0,258	0,021	реконструкция
Котельная Школы 16	0,301	0,011	существующая
Котельная ул. Элеваторная, 7	0,258	0,021	реконструкция
Котельная ул. Элеваторная, 45	0,172	0,005	существующая
Котельная Школы №17	0,129	0,011	реконструкция
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,301	0,011	существующая
Котельная ул. М.Борисова, 16	3,3	0,200	реконструкция
Котельная Школы №18	0,258	0,005	существующая
Котельная ул. Просечная, 8	0,08	0,005	существующая
Котельная ул. Тихоступа, 19	0,34	0,005	существующая
Котельная ул. Мира, 31	7,4	16,697	модернизация
Котельная ул. Планеристов, 55	1,4	0,042	существующая
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	0,63	0,032	реконструкция
Котельная ул. Революции 1905г.	1,75	0,068	существующая
Котельная ул. Сипягина, 6	30,1	20,945	модернизация
Котельная ул. Сипягина, 14	0,63	0,016	существующая
Котельная ул. Советов, 7	2,16	0,105	реконструкция
Котельная ул. Советов10/12	1,59	0,089	реконструкция
Котельная ул. Советов, 26	1,75	0,079	реконструкция
Котельная ул. Суворовская, 20	0,63	0,032	реконструкция
Котельная ул. Набережная, 51	1,3	0,005	существующая
Котельная ул. Видова, 30	0,08	0,005	реконструкция
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	0,34	0,032	реконструкция
Котельная ул. Энгельса, 55	3,7	19,655	модернизация
Котельная ул. Яковлева, 27	0,26	0,016	реконструкция
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	1,069	0,053	реконструкция
Котельная ул. Видова, 67	14,2	27,405	Модернизация
Котельная ул. Видова, 168	16	20,229	Модернизация
Котельная ул. Луначарского, 6	16	13,097	Модернизация
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	10,96	21,229	Модернизация
<b>расчетный период 2030 год</b>			
Котельная ул. Кутузовская, 117	3	7,427	модернизация
Котельная ул. Набережная, 35	2,2	0,43	реконструкция

Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	110	32,812	модернизация
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	4,21	0,184	реконструкция
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	0,64	0,032	реконструкция
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	4,1	0,142	Существующая
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	2,4	0,058	Существующая
Котельная ул. Тобольская,3	3,56	0,126	Существующая
Котельная ул. Титан (п. ВБаканский)	7,6	0,132	Существующая
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	1,5	0,026	существующая
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	1,27	0,032	Существующая
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	2	0,021	существующая
Котельная ул. хутор Семигорский	2,2	0,037	Существующая
Котельная ул. ст. Натухаевская	1,3	0,016	Существующая
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	1,4	0,021	Существующая
Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	0,08	0,005	реконструкция
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	0,345	0,011	Существующая
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	0,86	0,026	существующая
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	30	1,193	реконструкция
Кот. Цедрика, 60	10,1	0,189	существующая
Котельная ул.Центральная, 43	1,92	0,138	
Кот. Мысхак. шоссе, 57	15	0,100	Существующая
Котельная ул. Ясельная	0,258	0,011	Существующая
кот. ул. Полевая, 6	1,59	0,037	Существующая
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	0,842	0,011	Существующая
Котельная ул. Шаумяна, 5	0,6	0,011	Существующая
Котельная ул. Щелевая, 1	0,6	0,005	Существующая
<b>расчетный период 2030 год</b>			
Котельная ул. Ревельская, 46	0,36	0,011	существующая
Котельная ул. Пархоменко, 6	0,6	0,164	Существующая
Котельная ул. Чайковского, 31	0,92	0,021	Существующая
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолина)	0,4	0,011	Существующая
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	1,02	0,021	Существующая
Котельная ул. Детская больница	2,15	0,011	Существующая
Котельная ул. Пенайская, 3	0,69	0,007	Существующая
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	50,93	1,882	существующая
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	19,78	-1,196	-
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	12,9	1,064	-
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	7,22	0,499	-
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	8,6	0,321	существующая
Котельная 15 мкр.	19,35	0,879	реконструкция
Котельная 16 мкр.	16	0,746	реконструкция
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	6	0,526	реконструкция
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	32,4	1,595	реконструкция
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	2,943	0,153	реконструкция
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	48	0,018	Существующая
Новая котельная в районе ул. Парка Б	0,215	0,009	2021
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	4,058	0,141	Существующая
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	25,9	0,327	Существующая
Кот. персп. ТЭС-2	22,5	6,506	2019-2020гг.
АИТ	-	1,518	2025-2029гг.
<b>расчетный период 2030 год</b>			
№ 1 (персп.), № 2 (персп.)	-	0,418	2025-2029гг.

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

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

## **6 Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

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

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

### **6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

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

**Таблица 13. Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных объектов капитального строительства**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
У-1	ТК-43	318	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Котельная, Видова, 168
Тк602	Тк514	400,2	0,25	0,25	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
Уз.251	ЗУ-538	2,56	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№11 АО "Краснодартеплосеть "
ТКп-60	Спортивный комплекс (долгострой) Спортивный комплекс (долгострой)	25,2	0,25	0,25	Подземная бесканальная	№11 АО "Краснодартеплосеть "
ТКп-61	ТКп-60	130,78	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№11 АО "Краснодартеплосеть "
ЗУ-538	ТКп-61	125,7	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№11 АО "Краснодартеплосеть "
ТКп-1	СОК,	43,42	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-1	ТКп-2	67,57	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-1	ТКп-3	163,38	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-3	Школа на 1750 мест	40,53	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-3	ТКп-4	73,1	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-4	1.2-Е-1,	23,64	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-4	ТКп-5	65,14	0,15	0,15	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-5	Детский сад,	40,78	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-5	ТКп-6	46,32	0,15	0,15	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-6	ТКп-7	111,2	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-7	3-Е.1,	38,35	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-7	ТКп-8	50,67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-8	ТКп-9	65,37	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-9	3-Б.1	45,37	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-9	3-В, 4-В	14,46	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-9	ТКп-10	43,67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-10	ТКп-11	64,67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-11	ТКп-12	37,15	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-11	1-Б.1,	15,68	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-12	ТКп-13	34,74	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-13	2-А.1,	41,25	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-13	ТКп-14	74,3	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-14	1-А.1,	20,51	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-14	1-Б.1,	15,92	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-10	ТКп-15	50,89	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-15	2-В.1,	22,68	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-15	ТКп-16	46,8	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-16	ТКп-17	79,14	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-17	1-Г.1,	9,4	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-17	1-В.1,	59,83	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-16	ТКп-18	31,12	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-18	1-Г.1,	17,62	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-18	3-Г.1,	34,24	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-18	ТКп-19	65,38	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-19	1-Д.1,	140,9	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-19	ТКп-20	34,74	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-20	2-Д.1	20,05	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-20	3-Д.1	36,4	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-7	ТКп-21	102,05	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-21	ТКп-22	32,34	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-22	3-В, 4-В,	30,88	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-22	4-Г.1,	27,74	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-21	3-Д.1,	130,29	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-6	3-А, 4-А	35,48	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-12	3-А, 4-А,	51,39	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
№1 (персп.)	ТКп-23	57,66	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-23	4-Б	39,56	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-23	ТКп-24	56,45	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-24	3-В,	34,02	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-24	1-Д,	25,33	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-24	ТКп-25	98,19	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-25	4-В,	34,99	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-25	2-Д,	27,73	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-25	ТКп-26	54,03	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-26	3-Г,	35,24	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-26	ТКп-27	66,35	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-27	4-Г,	33,07	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-27	Детский сад,	51,36	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-23	ТКп-28	67,07	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-28	3-Б,	31,12	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-28	ТКп-29	88,61	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-29	4-А,	20,99	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-29	3-А,	85,18	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-30	ТКп-31	105,3	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-31	1-В,	12,78	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-31	ТКп-32	50,18	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-32	2-Б,	13,14	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-32	ТКп-33	100,23	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-33	1-Б,	11,68	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-33	ТКп-34	53,8	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-34	2-А	8,9	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-34	1-А	79,45	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-30	ТКп-35	48,73	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-35	ТКп-36	64,41	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-36	2-Г,	9,27	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-35	1-Г,	9,04	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-30	Тк514	43,67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-30	2-В,	10,25	0,08	0,08	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
№2 (персп.)	ТКп-2	40,53	0,2	0,2	Подземная бесканальная	№1 (персп.), №2 (персп.)
ТКп-37	Здание школы на 800 учащихся (15 мкр.),	134,97	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Мкр.№15
ТКп-38	Здание школы на 800 учащихся (15 мкр.),	125,63	0,065	0,05	Подземная бесканальная	Мкр.№15
Тк338	Мкр.№15 Ж.д №1, Ж.д	20,18	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№15
Уз.169	Мкр.№15 Ж.д №1, Ж.д	14,91	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№15
Уз.171	Мкр.№15 Ж.д №2, Ж.д	20,07	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№15
Тк339	Мкр.№15 Ж.д №2, Ж.д	17,03	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№15
ТКп-58	ТКп-38	113	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-38	ТКп-39	39,32	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-39	наб. Адмирала Серебряково ж.д №1 (персп.),	20,49	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-38	наб. Адмирала Серебряково Школа на 175 мест,	67,88	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-39	ТКп-40	156,89	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-40	наб. Адмирала Серебряково ж.д №2 (персп.),	21,81	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-40	наб. Адмирала Серебряково Школа на 100 мест,	122,85	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-40	ТКп-41	232,37	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-41	наб. Адмирала Серебряково ж.д №2 (персп.),	22,22	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-41	ТКп-42	128,25	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-42	ТКп-43	86,05	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-43	КНС	27,51	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-43	ТКп-44	93,25	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-44	наб. Адмирала Серебряково ж.д №2 (персп.),	19,48	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-44	ТКп-47	64,54	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-45	ТКп-58	181,4	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-45	наб. Адмирала Серебряково ж.д №2 (персп.),	24,98	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-46	ТКп-45	53,95	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-46	наб. Адмирала Серебряково ж.д №3 (персп.),	51,62	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-47	ТКп-46	57,04	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-47	наб. Адмирала Серебряково ж.д №5 (персп.),	42,45	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
У-Дз №187	ТКп.6а	261,9	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп.6а	ТКп-48	18,09	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп.6а	Мкр.3 Ж.д №2,	142,07	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-48	ТКп.7а	177,7	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп.7а	Мкр. 3 Ж.д №3,	22,34	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-48	Мкр. 3 Ж.д №1,	12,6	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп.7а	ТКп-49	64,4	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-49	Мкр. 3 Ж.д №4,	15,24	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-49	ТКп-50	25,99	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-50	проспект Дзержинского 158А	36,35	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова 28
ТКп-50	Мкр. 3 Ж.д №5,	97,83	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова 28
У-115	П1-5,	16,22	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
У-122	П1-3,	28,23	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
У-1*	П1-2,	12,79	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТК-1	П1-1,	18,29	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
У-148	ПП-1,	18,51	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
У-130	П1-4,	36,14	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
Набережная 51	ТКп-51	201,11	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-51	ТКп-52	76,99	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-52	Ж.д №1,	80,98	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-52	Ж.д №2,	21	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-51	Ж.д №3,	19,02	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-53	ТКп-54	85,18	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-54	Отель со встроенным ДДУ на 60 мест,	156,02	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-54	Ж.д №1,	67,36	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-55	ТКп-57	19,08	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-56	ул. Шевченко персп. зд №3,	89,26	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-56	ул. Шевченко персп. зд №2,	14,19	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-57	ТКп-56	66,34	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
ТКп-57	ул. Шевченко персп. зд №1,	14,75	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
Тк514	Мкр.№15 Ж.д №3, Ж.д	32,87	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№15
ТК-3	Стадион Стадион	94,75	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Титан1
Тк514	ТКп-59	574,03	0,2	0,2	Подземная бесканальная	Куникова, 43 "Южная"
Тк514	Здание школы на 1550 мест (16 мкр.),	151,78	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТК-5	ТКп.5а	134,61	0,15	0,15	Подземная бесканальная	УПП 422
ТКп.5а	Школа (персп.)	7,01	0,1	0,1	Подземная бесканальная	УПП 422
ТКп.5а	Детский сад на 280 мест,	176,77	0,08	0,08	Подземная бесканальная	УПП 422
Кот. персп. ТЭС-2	ТКп-90	301,31	0,2	0,2	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-68	ТКп-86	30,38	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-86	ЖК "Кутузовский" ж.д №1,	23,42	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-86	ТКп-76	51,04	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-85	ЖК "Кутузовский" аб к №8,	40,96	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-85	ЖК "Кутузовский" аб к №8,	10,48	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-84	ТКп-85	43,39	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-84	ЖК "Кутузовский" ж.д №11,	48,15	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-83	ТКп-84	14,84	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-83	ТКп-87	22,12	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-87	ЖК "Кутузовский" ж.д №6,	11,29	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-87	ЖК "Кутузовский" аб к №1,	38,08	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-82	ТКп-83	36,55	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-82	ЖК "Кутузовский" аб к №9,	12,43	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-81	ТКп-82	39,21	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-81	ЖК "Кутузовский" аб к №9,	10,74	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-80	ТКп-81	42,8	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-80	ТКп-79	34,07	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-79	ТКп-78	19,99	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-78	ТКп-77	39,13	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-77	ЖК "Кутузовский" ж.д №8,	69,3	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-77	ЖК "Кутузовский" ж.д №3,	26,39	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-77	ЖК "Кутузовский" ж.д №8,	25,49	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-78	ЖК "Кутузовский" ж.д №8,	28,05	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-79	ЖК "Кутузовский" ж.д №2,	21,72	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-76	ТКп-80	26,85	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-76	ЖК "Кутузовский" аб к №10,	29,15	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-68	ТКп-71	173,98	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-75	ЖК "Кутузовский" ж.д №12,	22,97	0,08	0,08	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-75	ЖК "Кутузовский" аб к №7,	36,58	0,08	0,08	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-75	ЖК "Кутузовский" ж.д №14,	29,78	0,08	0,08	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-74	ТКп-75	24,24	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-74	ЖК "Кутузовский" аб к №6,	23,39	0,08	0,08	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-73	ЖК "Кутузовский" аб к №3,	22,51	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-73	ЖК "Кутузовский" аб к №2,	24,31	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-72	ТКп-73	17,44	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-72	ЖК "Кутузовский" аб к №2,	24,4	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-71	ТКп-72	46,95	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-71	ТКп-70	54,87	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-70	ЖК "Кутузовский" ж.д №4,	21,86	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-70	ТКп-62	77,58	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-62	ТКп-63	51,04	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-62	ЖК "Кутузовский" ж.д №4,	19,14	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-63	ЖК "Кутузовский" ж.д №5,	28,5	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-63	ТКп-67	38,28	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-64	ЖК "Кутузовский" ж.д №13,	57,42	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-64	ЖК "Кутузовский" аб к №4,	27,65	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-65	ТКп-64	37	0,1	0,1	Подземная канальная	№11 АО "Краснодартеплосеть "
ТКп-65	ЖК "Кутузовский" аб к №11,	29,77	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-66	ТКп-65	54,02	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-66	ЖК "Кутузовский" ж.д №9,	25,95	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-67	ТКп-66	71,88	0,15	0,15	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-67	ТКп-69	81,24	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-69	ТКп-74а	95,69	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-69	ЖК "Кутузовский" ж.д №10,	21,26	0,1	0,1	Подземная канальная	Кот. персп. ТЭС-2
Котельная (персп.) ст. Натухавская. Детский сад на 240 мест	Детский сад на 240 мест	64,73	0,065	0,065	Подземная бесканальная	АИТ



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
Котельная (персп.) ст. Натухавеская.	Детский сад на 240 мест	65,4	0,05	0,032	Подземная бесканальная	АИТ
Детский сад на 240 мест						
ТКп-74а	ЖК "Кутузовский" ж.д №7,	20,41	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-74	ТКп-74а	95,69	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-90	ТКп-92	443,75	0,2	0,2	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-92	ТКп-88	171,75	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-92	ТКп-91	103,84	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-92	ТКп-89	364,04	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-90	ТКп-68	20,45	0,2	0,2	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-91	ТКп-101	220,13	0,35	0,35	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-101	ТКп-102	71,85	0,35	0,35	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-102	лит.3	33,47	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-102	ТКп-100	66,96	0,35	0,35	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-101	лит.4	111,61	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-101	лит.2	186,14	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-101	лит.1	149,87	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-100	лит.5	72,95	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
ТКп-100	ТКп-99	162,55	0,35	0,35	Подземная бесканальная	Кот. персп. ТЭС-2
Тк514	Здание школы на 1550 мест (16 мкр.),	151,78	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
Уз.589	Здание школы на 1550 мест (16 мкр.),	151,78	0,1	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-93	ТКп-94	39,68	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-94	ТКп-95	21,81	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-95	ТКп-96	55,47	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-97	Мурата Ахеджака, 13	76,17	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-96	Мурата Ахеджака, 11	22,04	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-95	Мурата Ахеджака, 10	18,85	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-94	Мурата Ахеджака, 9	24,95	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-93	Мурата Ахеджака, 12	70,78	0,08	0,08	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-93	Мурата Ахеджака, 12	66,37	0,05	0,032	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-94	Мурата Ахеджака, 9	25,18	0,05	0,032	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-95	Мурата Ахеджака, 10	16,01	0,05	0,032	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-96	Мурата Ахеджака, 11	16,47	0,05	0,032	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-97	Мурата Ахеджака, 13	68,92	0,05	0,032	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-93	ТКп-94	39,68	0,125	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-94	ТКп-95	21,81	0,125	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-95	ТКп-96	55,47	0,125	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№16

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Принадлежность по ист.
ТКп-96	ТКп-97	30,86	0,125	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№16
Мкр. №16	ТКп-93	87,21	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-96	ТКп-97	30,86	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Мкр.№16
Уз.589	ТКп-93	99,8	0,125	0,1	Подземная бесканальная	Мкр.№16
ТКп-94	на 17 мкр.	128,45	0,2	0,2	Подземная бесканальная	Мкр.№16
Мкр. №16	ТКп-94	136,72	0,25	0,25	Подземная бесканальная	Мкр.№16

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

На ближайшую перспективу планируется строительство новой котельной в районе ул. Парка Б. Протяженность участка до нового источника составит ориентировочно 440 м в однострубно́м исчислении, диаметром 150 мм и 80 мм.

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

Сведения о тепловых сетях, предлагаемых к реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

**Таблица 14. Перечень участков переключаемых трубопроводов**

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Протяженность, м	Обоснование необходимости (подключение новых потребителей, физический износ, снижение потерь при производстве/транспортировке, повышение эффективности использования оборудования и т.д.)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики объекта				Годы реализации				Стоимость, тыс. руб.
						Показатель	Ед. изм	Значение показателя		2025		2026		
								До реализации мероприятия	После реализации мероприятия	мероприятие	стоимость	мероприятие	стоимость	
1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных изделиями трубопроводов Ø 325*2 на Ø 426*2 протяженностью 170*2 м	Ø 426	340	снижение удельных гидравлических потерь на транспортировку теплоносителя и обеспечение возможности подключения новых потребителей	магистральная тепловая сеть котельной "Южная" от ТК-28, ул.Шевченко, 55 до ТК-30, ул.Энгельса, 80	Повышение срока службы трубопровода	лет	7,8	39	замена	12 688,426			12 688,426
2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных изделиями трубопроводов Ø 325*2 на Ø 426*2 протяженностью 75*2 м	Ø 426	150	снижение удельных гидравлических потерь на транспортировку теплоносителя и обеспечение возможности подключения новых потребителей	магистральная тепловая сеть котельной "Южная" от ТК-30, ул.Энгельса, 80 до ТК-31, ул.Энгельса, 78	Повышение срока службы трубопровода	лет	7,8	39			замена	3 159,915	3 159,915
3	Строительство тепловой сети Ø 108*2, замена тепловой сети с Ø 50*2 на Ø 125*2 для закольцовки котельной клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22 с котельной Васенко 22/28	Ø 108*2 Ø 125*2	65 80	Оптимизация системы теплоснабжения	тепловая сеть Ø 108*2, замена тепловой сети с Ø 50*2 на Ø 125*2 с котельной клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22 на котельную Васенко 22/28					Проект, строительство	1550,0			1550,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Протяженность, м	Обоснование необходимости (подключение новых потребителей, физический износ, снижение потерь при производстве/транспортировке, повышение эффективности использования оборудования и т.д.)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики объекта				Годы реализации				Стоимость, тыс. руб.
						Показатель	Ед. изм	Значение показателя		2025		2026		
								До реализации мероприятия	После реализации мероприятия	мероприятие	стоимость	мероприятие	стоимость	
4	Строительство тепловой сети для закольцовки котельной 3-го м-с от кот. НМШ				Перекладка тепловой сети с увеличением диаметра от ул. Ленина 67 до ул. Дзержинского 164					Проект, строительство	14100,0			14100,0
<b>Итого</b>													<b>3 159,915</b>	<b>31498,34</b>

В таблице ниже представлена сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей схемы теплоснабжения.



**Таблица 15. Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей схемы теплоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.1.1	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от У-1 до ТК-43 котельной Видова, 168	-	-	-	-	150	60	318	Подземная канальная	2027	2027	14 528,18	672,50	13 855,68
1.1.2	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 40 до ТКп -41 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	232	Подземная канальная	2027	2027	8 664,26	412,76	8 251,50
1.1.3	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 46 до ТКп -47 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	57	Подземная канальная	2028	2028	2 128,72	101,41	2 027,31
1.1.4	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 51 до ул. Набережная, 51 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	201	Подземная канальная	2029	2029	7 506,54	357,61	7 148,93
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
2.1	Строительство тепловой сети Ø 125*2 для закольцовки котельной клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22 с	-	-	-	-	125	20	145	безканальная	2025	2027	3 051,63	142,06	2 909,57

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	котельной Васенко 22/28													
2.2	Строительство тепловой Ø 250*2 сети для закольцовки котельной 3-го м-с от кот. НМШ	-	-	-	-	250	250	300	безканальная	2025	2027	15 304,81	631,23	14 673,58

**Всего по группе 2**

**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников**

**3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей**

	СР "Южный"													
3.1.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 340 м	400	850	340	канальная	400	850	340	канальная	2025	2031	29 852,19	1 201,37	28 650,82
3.1.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 150 м	400	850	150	канальная	400	850	150	канальная	2026	2031	13 170,08	530,02	12 640,07
3.1.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 139 м	500	1550	139	канальная	500	1550	139	канальная	2026	2031	15 491,82	742,78	14 749,04
3.1.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 274 м	500	1550	274	канальная	500	1550	274	канальная	2026	2031	30 537,84	1 464,18	29 073,66
3.1.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных	150	60	57	канальная	150	60	57	канальная	2026	2031	2 604,11	120,54	2 483,57

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 57 м													
3.1.6	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 114 м	150	60	114	канальная	150	60	114	канальная	2026	2031	5 208,22	241,09	4 967,13
3.1.7	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 170 м	400	850	170	канальная	400	850	170	канальная	2026	2031	14 926,10	600,68	14 325,41
3.1.8	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 75 м	400	850	75	канальная	400	850	75	канальная	2026	2031	6 585,04	265,01	6 320,03
3.1.9	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 120 м	400	850	120	канальная	400	850	120	канальная	2026	2031	10 536,07	424,01	10 112,06
3.1.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 175 м	400	850	175	канальная	400	850	175	канальная	2026	2031	15 365,10	618,35	14 746,75
3.1.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 135 м	200	140	135	канальная	200	140	135	канальная	2026	2031	7 538,82	336,25	7 202,57
3.1.12	Замена участка сети канальной прокладки ,	200	140	104	канальная	200	140	104	канальная	2026	2031	5 807,69	259,04	5 548,65

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 104 м													
3.1.13	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 140 м	200	140	140	канальная	200	140	140	канальная	2026	2031	7 818,04	348,71	7 469,33
3.1.14	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 150 м	200	140	150	канальная	200	140	150	канальная	2026	2031	8 376,47	373,61	8 002,86
3.1.15	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 132 м	500	1550	132	канальная	500	1550	132	канальная	2026	2031	14 711,66	705,37	14 006,29
3.1.16	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 242 м	500	1550	242	канальная	500	1550	242	канальная	2026	2031	26 971,37	1 293,18	25 678,19
3.1.17	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 50 м	70	7,6	50	канальная	70	7,6	50	канальная	2026	2031	943,41	43,16	900,24
3.1.18	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 81 м	200	140	81	канальная	200	140	81	канальная	2026	2031	4 523,29	201,75	4 321,54

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.1.19	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 53 м	250	250	53	канальная	250	250	53	канальная	2026	2031	3 240,80	146,53	3 094,26
3.1.20	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108 протяженностью 30 м	100	20	30	канальная	100	20	30	канальная	2026	2031	1 120,38	53,37	1 067,00
3.1.21	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 136 м	150	60	136	канальная	150	60	136	канальная	2026	2031	6 213,31	287,61	5 925,70
3.1.22	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 42 м	150	60	42	канальная	150	60	42	канальная	2026	2031	1 918,82	88,82	1 830,00
3.1.23	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	60	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.1.24	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*3 протяженностью 105 м	100	20	105	канальная	100	20	105	канальная	2026	2031	3 921,33	186,81	3 734,52
3.1.25	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	500	1550	340	канальная	500	1550	340	канальная	2026	2031	37 893,67	1 816,87	36 076,80



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.			
		Наименование и значение показателя													
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:		
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР	
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки								
	трубопроводов Ø530*2 протяженностью 340 м														
3.1.26	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 298 м	500	1550	298	канальная	500	1550	298	канальная	2026	2031	33 212,68	1 592,43	31 620,25	
3.1.27	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 310 м	300	400	310	канальная	300	400	310	канальная	2026	2031	19 385,59	875,24	18 510,35	
3.1.28	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 244 м	500	1550	244	канальная	500	1550	244	канальная	2026	2031	27 194,28	1 303,87	25 890,41	
3.1.29	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 283 м	500	1550	283	канальная	500	1550	283	канальная	2026	2031	31 540,91	1 512,28	30 028,63	
3.1.30	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 52 м	400	850	52	канальная	400	850	52	канальная	2026	2031	4 565,63	183,74	4 381,89	
3.1.31	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 80 м	300	400	80	канальная	300	400	80	канальная	2026	2031	5 002,73	225,87	4 776,86	
3.1.32	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	300	400	100	канальная	300	400	100	канальная	2026	2031	6 253,42	282,34	5 971,08	

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 100 м													
3.1.33	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 80 м	200	140	80	канальная	200	140	80	канальная	2026	2031	4 467,45	199,26	4 268,19
3.1.34	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 90 м	80	12	90	канальная	80	12	90	канальная	2026	2031	2 826,28	135,52	2 690,76
3.1.35	Замена участка сети канальной прокладки, с увеличением диаметра в ППУ трубопроводе Ø530*2 протяженностью 182 м (на Прибой)	500	1550	182	канальная	500	1550	182	канальная	2026	2031	20 284,26	972,56	19 311,70
3.1.36	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 264 м	500	1550	264	канальная	500	1550	264	канальная	2026	2031	29 423,32	1 410,75	28 012,57
3.1.37	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219 протяженностью 244 м	200	140	244	канальная	200	140	244	канальная	2026	2031	13 625,73	607,75	13 017,98
3.1.38	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133 протяженностью 100 м	150	34	100	канальная	150	34	100	канальная	2026	2031	4 568,61	211,48	4 357,13

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.1.39	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 110 м	100	20	110	канальная	100	20	110	канальная	2026	2031	4 108,06	195,71	3 912,35
3.1.40	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø76*2 протяженностью 120 м	70	7,6	120	канальная	70	7,6	120	канальная	2026	2031	2 264,18	103,59	2 160,59
3.1.41	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 104 м	125	34	104	канальная	125	34	104	канальная	2026	2031	4 137,44	197,77	3 939,67
3.1.42	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 83 м	150	60	83	канальная	150	60	83	канальная	2026	2031	3 791,95	175,53	3 616,42
3.1.43	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 120 м	250	250	120	канальная	250	250	120	канальная	2026	2031	7 337,65	331,77	7 005,88
3.1.44	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø76*2 протяженностью 70 м	70	7,6	70	канальная	70	7,6	70	канальная	2026	2031	1 320,77	60,43	1 260,34
3.1.45	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	150	60	124	канальная	150	60	124	канальная	2026	2031	5 665,08	262,23	5 402,84

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø 159 протяженностью 124 м													
3.1.46	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 60 м	100	20	60	канальная	100	20	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01
3.1.47	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	60	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.1.48	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 41 м	150	60	41	канальная	150	60	41	канальная	2026	2031	1 873,13	86,71	1 786,42
3.1.49	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133 протяженностью 210 м	125	34	210	канальная	125	34	210	канальная	2026	2031	8 354,44	399,34	7 955,11
3.1.50	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 20 м	100	20	20	канальная	100	20	20	канальная	2026	2031	746,92	35,58	711,34
3.1.51	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 232 м	150	60	232	канальная	150	60	232	канальная	2026	2031	10 599,18	490,63	10 108,55
3.1.52	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	150	60	300	канальная	150	60	300	канальная	2026	2031	13 705,83	634,44	13 071,40

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 159*3 протяженностью 300 м.													
3.1.53	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 64 м.	100	20	64	канальная	100	20	64	канальная	2026	2031	2 390,14	113,87	2 276,28
3.1.54	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов с Ø 530*2 протяженностью 135 м	500	1550	135	канальная	500	1550	135	канальная	2026	2031	15 046,01	721,40	14 324,61
3.1.55	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 525 м	500	1550	525	канальная	500	1550	525	канальная	2026	2031	58 512,28	2 805,46	55 706,82
3.1.56	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 350 м	300	400	350	канальная	300	400	350	канальная	2026	2031	21 886,96	988,18	20 898,78
3.1.57	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 278 м	150	60	278	канальная	150	60	278	канальная	2026	2031	12 700,74	587,91	12 112,83
	УК и ТС №2													
3.2.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 76 м	100	20	76	канальная	100	20	76	канальная	2026	2031	2 838,29	135,22	2 703,08

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.2.2	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 140 м	100	20	140	канальная	100	60	140	канальная	2026	2031	5 228,44	249,08	4 979,35
3.2.3	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 150 м	250	250	150	канальная	250	60	150	канальная	2026	2031	9 172,06	414,72	8 757,35
3.2.4	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 45 м	200	140	45	канальная	200	34	45	канальная	2026	2031	2 512,94	112,08	2 400,86
3.2.5	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 73 м	150	60	73	канальная	150	20	73	канальная	2026	2031	3 335,09	154,38	3 180,71
3.2.6	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 42 м	100	20	42	канальная	100	60	42	канальная	2026	2031	1 568,53	74,72	1 493,81
3.2.7	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 255 м	80	12	255	канальная	80	60	255	канальная	2026	2031	8 007,81	383,98	7 623,83
3.2.8	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	80	12	140	канальная	80	20	140	канальная	2026	2031	4 396,44	210,81	4 185,63



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø89*2 протяженностью 140 м													
3.2.9	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 86 м	80	12	86	канальная	80	1550	86	канальная	2026	2031	2 700,67	129,50	2 571,17
3.2.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 85 м	80	12	85	канальная	80	1550	85	канальная	2026	2031	2 669,27	127,99	2 541,28
3.2.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 150 м	125	34	150	канальная	125	400	150	канальная	2026	2031	5 967,46	285,24	5 682,22
3.2.12	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 51 м	100	20	51	канальная	100	60	51	канальная	2026	2031	1 904,64	90,74	1 813,91
3.2.13	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 37 м	125	34	37	канальная	125	#Н/Д	37	канальная	2026	2031	1 471,97	70,36	1 401,61
3.2.14	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 53 м	250	250	53	канальная	250	20	53	канальная	2026	2031	3 240,80	146,53	3 094,26
3.2.15	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	250	250	450	канальная	250	20	450	канальная	2026	2031	27 516,19	1 244,15	26 272,04

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 450 м													
	СР "Малоземельский"													
3.3.1	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 62 м	250	250	62	канальная	250	140	62	канальная	2026	2031	3 791,12	171,42	3 619,70
3.3.2	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 75 м	150	60	75	канальная	150	60	75	канальная	2026	2031	3 426,46	158,61	3 267,85
3.3.3	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 45 м	150	60	45	канальная	150	20	45	канальная	2026	2031	2 055,88	95,17	1 960,71
3.3.4	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	12	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.3.5	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 120 м	150	60	120	канальная	150	12	120	канальная	2026	2031	5 482,33	253,77	5 228,56
3.3.6	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 71 м	150	60	71	канальная	150	12	71	канальная	2026	2031	3 243,71	150,15	3 093,56

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.7	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 32 м	150	60	32	канальная	150	12	32	канальная	2026	2031	1 461,96	67,67	1 394,28
3.3.8	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 70 м	125	34	70	канальная	125	34	70	канальная	2026	2031	2 784,81	133,11	2 651,70
3.3.9	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø119*2 протяженностью 150 м	100	20	150	канальная	100	20	150	канальная	2026	2031	5 601,90	266,87	5 335,02
3.3.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 61 м	150	60	61	канальная	150	34	61	канальная	2026	2031	2 786,85	129,00	2 657,85
3.3.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 61 м	100	20	61	канальная	100	250	61	канальная	2026	2031	2 278,10	108,53	2 169,58
3.3.12	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 50 м	100	20	50	канальная	100	250	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34
3.3.13	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	250	250	132	канальная	250	#Н/Д	132	канальная	2026	2031	8 071,42	364,95	7 706,46

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø273*2 протяженностью 132 м													
3.3.14	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 100 м	80	12	100	канальная	80	250	100	канальная	2026	2031	3 140,32	150,58	2 989,74
3.3.15	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 61 м	250	250	61	канальная	250	60	61	канальная	2026	2031	3 729,97	168,65	3 561,32
3.3.16	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 41 м	100	20	41	канальная	100	60	41	канальная	2026	2031	1 531,18	72,95	1 458,24
3.3.17	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 70 м	300	400	70	канальная	300	20	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76
3.3.18	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 61 м	250	250	61	канальная	250	60	61	канальная	2026	2031	3 729,97	168,65	3 561,32
3.3.19	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 52 м	150	60	52	канальная	150	60	52	канальная	2026	2031	2 375,68	109,97	2 265,71
3.3.20	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	150	60	70	канальная	150	60	70	канальная	2026	2031	3 198,03	148,04	3 049,99

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 70 м													
3.3.21	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 35 м	80	12	35	канальная	80	34	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.22	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 52 м	150	60	52	канальная	150	20	52	канальная	2026	2031	2 375,68	109,97	2 265,71
3.3.23	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø57*2 протяженностью 30 м	50	3,7	30	канальная	50	60	30	канальная	2026	2031	840,59	37,36	803,23
3.3.24	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	20	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94
3.3.25	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	20	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.26	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 36 м	150	60	36	канальная	150	250	36	канальная	2026	2031	1 644,70	76,13	1 568,57
3.3.27	Замена участка сети канальной прокладки,	400	850	50	канальная	400	12	50	канальная	2026	2031	4 390,03	176,67	4 213,36

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 50 м													
3.3.28	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 30 м	300	400	30	канальная	300	250	30	канальная	2026	2031	1 876,03	84,70	1 791,32
3.3.29	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 45 м	250	250	45	канальная	250	20	45	канальная	2026	2031	2 751,62	124,42	2 627,20
3.3.30	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	400	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.31	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 65 м	200	140	65	канальная	200	250	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90
3.3.32	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 75 м	125	34	75	канальная	125	60	75	канальная	2026	2031	2 983,73	142,62	2 841,11
3.3.33	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	60	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.34	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 34 м	150	60	34	канальная	150	12	34	канальная	2026	2031	1 553,33	71,90	1 481,43
3.3.35	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 90 м	150	60	90	канальная	150	60	90	канальная	2026	2031	4 111,75	190,33	3 921,42
3.3.36	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	3,7	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.37	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 60 м	100	20	60	канальная	100	250	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01
3.3.38	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 45 м	100	20	45	канальная	100	60	45	канальная	2026	2031	1 680,57	80,06	1 600,51
3.3.39	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 131 м	250	250	131	канальная	250	60	131	канальная	2026	2031	8 010,27	362,19	7 648,08
3.3.40	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	150	60	65	канальная	150	850	65	канальная	2026	2031	2 969,60	137,46	2 832,14

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø159*2 протяженностью 65 м													
3.3.41	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	400	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94
3.3.42	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 40 м	100	20	40	канальная	100	250	40	канальная	2026	2031	1 493,84	71,17	1 422,67
3.3.43	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 100 м	300	400	100	канальная	300	60	100	канальная	2026	2031	6 253,42	282,34	5 971,08
3.3.44	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	140	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.45	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 66 м	250	250	66	канальная	250	34	66	канальная	2026	2031	4 035,71	182,48	3 853,23
3.3.46	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 42 м	150	60	42	канальная	150	250	42	канальная	2026	2031	1 918,82	88,82	1 830,00
3.3.47	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	150	60	70	канальная	150	60	70	канальная	2026	2031	3 198,03	148,04	3 049,99

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 70 м													
3.3.48	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 36 м	80	12	36	канальная	80	60	36	канальная	2026	2031	1 130,51	54,21	1 076,31
3.3.49	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø57*2 протяженностью 75 м	50	3,7	75	канальная	50	60	75	канальная	2026	2031	2 101,46	93,39	2 008,08
3.3.50	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 53 м	150	60	53	канальная	150	20	53	канальная	2026	2031	2 421,36	112,08	2 309,28
3.3.51	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 61 м	100	20	61	канальная	100	20	61	канальная	2026	2031	2 278,10	108,53	2 169,58
3.3.52	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 80 м	100	20	80	канальная	100	250	80	канальная	2026	2031	2 987,68	142,33	2 845,35
3.3.53	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 61 м	300	400	61	канальная	300	60	61	канальная	2026	2031	3 814,58	172,23	3 642,36
3.3.54	Замена участка сети канальной прокладки,	250	250	63	канальная	250	250	63	канальная	2026	2031	3 852,27	174,18	3 678,09

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 63 м													
3.3.55	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	20	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.56	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	400	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.57	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 30 м	300	400	30	канальная	300	60	30	канальная	2026	2031	1 876,03	84,70	1 791,32
3.3.58	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 45 м	250	250	45	канальная	250	250	45	канальная	2026	2031	2 751,62	124,42	2 627,20
3.3.59	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	60	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.60	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 65 м	200	140	65	канальная	200	60	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.61	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 105 м	80	12	105	канальная	80	12	105	канальная	2026	2031	3 297,33	158,11	3 139,22
3.3.62	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 31 м	300	400	31	канальная	300	3,7	31	канальная	2026	2031	1 938,56	87,52	1 851,03
3.3.63	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	60	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23
3.3.64	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 31 м	150	60	31	канальная	150	20	31	канальная	2026	2031	1 416,27	65,56	1 350,71
3.3.65	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 60 м	200	140	60	канальная	200	20	60	канальная	2026	2031	3 350,59	149,45	3 201,14
3.3.66	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 66 м	150	60	66	канальная	150	400	66	канальная	2026	2031	3 015,28	139,58	2 875,71
3.3.67	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	100	20	60	канальная	100	250	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø108*2 протяженностью 60 м													
3.3.68	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 45 м	100	20	45	канальная	100	60	45	канальная	2026	2031	1 680,57	80,06	1 600,51
3.3.69	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 134 м	250	250	134	канальная	250	850	134	канальная	2026	2031	8 193,71	370,48	7 823,23
3.3.70	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 65 м	250	250	65	канальная	250	400	65	канальная	2026	2031	3 974,56	179,71	3 794,85
3.3.71	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	250	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.72	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 40 м	100	20	40	канальная	100	60	40	канальная	2026	2031	1 493,84	71,17	1 422,67
3.3.73	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 90 м	300	400	90	канальная	300	140	90	канальная	2026	2031	5 628,08	254,10	5 373,97
3.3.74	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	200	140	100	канальная	200	12	100	канальная	2026	2031	5 584,31	249,08	5 335,24

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 100 м													
3.3.75	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	400	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.3.76	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 62 м	150	60	62	канальная	150	250	62	канальная	2026	2031	2 832,54	131,12	2 701,42
3.3.77	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 35 м.	80	12	35	канальная	80	60	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.78	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 45 м	80	12	45	канальная	80	140	45	канальная	2026	2031	1 413,14	67,76	1 345,38
3.3.79	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 64 м	250	250	64	канальная	250	60	64	канальная	2026	2031	3 913,41	176,95	3 736,47
3.3.80	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 51 м	150	60	51	канальная	150	20	51	канальная	2026	2031	2 329,99	107,85	2 222,14
3.3.81	Замена участка сети канальной прокладки,	150	60	72	канальная	150	20	72	канальная	2026	2031	3 289,40	152,26	3 137,14



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 72 м													
3.3.82	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	250	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.83	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 20 м	300	400	20	канальная	300	250	20	канальная	2026	2031	1 250,68	56,47	1 194,22
3.3.84	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 64 м	100	20	64	канальная	100	60	64	канальная	2026	2031	2 390,14	113,87	2 276,28
3.3.85	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 47 м	250	250	47	канальная	250	20	47	канальная	2026	2031	2 873,91	129,94	2 743,97
3.3.86	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 66 м	200	140	66	канальная	200	400	66	канальная	2026	2031	3 685,65	164,39	3 521,26
3.3.87	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 65 м	100	20	65	канальная	100	140	65	канальная	2026	2031	2 427,49	115,64	2 311,84

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.				
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:			
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР		
		Тепловая сеть				Тепловая сеть										
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки									
3.3.88	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 70 м	300	400	70	канальная	300	60	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76		
3.3.89	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 102 м	250	250	102	канальная	250	60	102	канальная	2026	2031	6 237,00	282,01	5 955,00		
3.3.90	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 25 м	150	60	25	канальная	150	12	25	канальная	2026	2031	1 142,15	52,87	1 089,28		
3.3.91	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	12	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28		
3.3.92	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 63 м	100	20	63	канальная	100	250	63	канальная	2026	2031	2 352,80	112,09	2 240,71		
3.3.93	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 47 м	100	20	47	канальная	100	60	47	канальная	2026	2031	1 755,26	83,62	1 671,64		
3.3.94	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	100	20	46	канальная	100	60	46	канальная	2026	2031	1 717,91	81,84	1 636,07		

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø108*2 протяженностью 46 м													
3.3.95	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 55 м	250	250	55	канальная	250	850	55	канальная	2026	2031	3 363,09	152,06	3 211,03
3.3.96	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	400	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.3.97	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 51 м	300	400	51	канальная	300	20	51	канальная	2026	2031	3 189,24	143,99	3 045,25
3.3.98	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 135 м	250	250	135	канальная	250	250	135	канальная	2026	2031	8 254,86	373,25	7 881,61
3.3.99	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 120 м	125	34	120	канальная	125	140	120	канальная	2026	2031	4 773,97	228,19	4 545,78
3.3.100	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273 *2 протяженностью 50 м	250	250	50	канальная	250	20	50	канальная	2026	2031	3 057,35	138,24	2 919,12
3.3.101	Замена участка сети канальной прокладки ,	150	60	60	канальная	150	400	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м													
3.3.102	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	250	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.3.103	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89 *2 протяженностью 35 м	80	12	35	канальная	80	60	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.104	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 20 м	400	850	20	канальная	400	60	20	канальная	2026	2031	1 756,01	70,67	1 685,34
3.3.105	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 100 м	100	20	100	канальная	100	20	100	канальная	2026	2031	3 734,60	177,92	3 556,68
3.3.106	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 370 *2 протяженностью 70 м	300	610	70	канальная	300	20	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76
3.3.107	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	250	250	60	канальная	250	20	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 60 м													
3.3.108	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	250	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.109	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	20	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.110	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 20 м	300	400	20	канальная	300	400	20	канальная	2026	2031	1 250,68	56,47	1 194,22
3.3.111	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 40 м	250	250	40	канальная	250	250	40	канальная	2026	2031	2 445,88	110,59	2 335,29
3.3.112	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 20 м	150	60	20	канальная	150	34	20	канальная	2026	2031	913,72	42,30	871,43
3.3.113	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	200	140	65	канальная	200	250	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 65 м													
3.3.114	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133*2 протяженностью 60 м	125	34	60	канальная	125	60	60	канальная	2026	2031	2 386,98	114,10	2 272,89
3.3.115	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	60	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.116	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	12	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23
3.3.117	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 90 м	200	140	90	канальная	200	850	90	канальная	2026	2031	5 025,88	224,17	4 801,71
3.3.118	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	20	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.119	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	100	20	50	канальная	100	400	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 50 м													
3.3.120	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 50 м	100	20	50	канальная	100	250	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34
3.3.121	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 131 м	250	250	131	канальная	250	60	131	канальная	2026	2031	8 010,27	362,19	7 648,08
3.3.122	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 51 м	250	250	51	канальная	250	850	51	канальная	2026	2031	3 118,50	141,00	2 977,50
3.3.123	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 30 м	100	20	30	канальная	100	400	30	канальная	2026	2031	1 120,38	53,37	1 067,00
3.3.124	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	250	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.125	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	250	250	50	канальная	250	60	50	канальная	2026	2031	3 057,35	138,24	2 919,12

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.				
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:			
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР		
		Тепловая сеть				Тепловая сеть										
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки									
	трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 50 м															
3.3.126	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 35 м	150	60	35	канальная	150	140	35	канальная	2026	2031	1 599,01	74,02	1 525,00		
3.3.127	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	34	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28		
3.3.128	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 41 м	80	12	41	канальная	80	60	41	канальная	2026	2031	1 287,53	61,74	1 225,79		
3.3.129	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 100 м	70	7,6	100	канальная	70	250	100	канальная	2026	2031	1 886,82	86,33	1 800,49		
3.3.130	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 160 м	80	12	160	канальная	80	140	160	канальная	2026	2031	5 024,51	240,93	4 783,58		
3.3.131	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	60	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94		



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.132	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 41 м	400	850	41	канальная	400	20	41	канальная	2026	2031	3 599,82	144,87	3 454,95
3.3.133	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 22 м	300	400	22	канальная	300	20	22	канальная	2026	2031	1 375,75	62,11	1 313,64
3.3.134	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 41 м	250	250	41	канальная	250	250	41	канальная	2026	2031	2 507,03	113,36	2 393,67
3.3.135	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 20 м	150	60	20	канальная	150	250	20	канальная	2026	2031	913,72	42,30	871,43
3.3.136	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 60 м	200	140	60	канальная	200	20	60	канальная	2026	2031	3 350,59	149,45	3 201,14
3.3.137	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 85 м	150	60	85	канальная	150	60	85	канальная	2026	2031	3 883,32	179,76	3 703,56

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	УК и ТС №4													
3.4.1	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 400 м	150	60	400	канальная	150	60	400	канальная	2026	2031	18 274,45	845,92	17 428,53
3.4.2	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 250 м	70	7,6	250	канальная	70	60	250	канальная	2026	2031	4 717,04	215,82	4 501,22
3.4.3	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 250 м	70	7,6	250	канальная	70	12	250	канальная	2026	2031	4 717,04	215,82	4 501,22
3.4.4	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 120 м	80	12	120	канальная	80	7,6	120	канальная	2026	2031	3 768,38	180,70	3 587,68
3.4.5	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 60 м	50	3,7	60	канальная	50	12	60	канальная	2026	2031	1 681,17	74,71	1 606,46
	УК и ТС №5													
3.5.1	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 62 м	100	20	62	канальная	100	850	62	канальная	2026	2031	2 315,45	110,31	2 205,14
3.5.2	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием	150	60	60	канальная	150	400	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя												
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:	
		Тепловая сеть				Тепловая сеть							ПИР	СМР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м													
3.5.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 60 м	80	12	60	канальная	80	250	60	канальная	2026	2031	1 884,19	90,35	1 793,84
3.5.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 45 м	70	7,6	45	канальная	70	60	45	канальная	2026	2031	849,07	38,85	810,22
3.5.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 46 м	50	3,7	46	канальная	50	140	46	канальная	2026	2031	1 288,90	57,28	1 231,62
3.5.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 40 м	70	7,6	40	канальная	70	60	40	канальная	2026	2031	754,73	34,53	720,20
3.5.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 40 м	200	140	40	канальная	200	#Н/Д	40	канальная	2026	2031	2 233,73	99,63	2 134,10
3.5.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 35 м	100	20	35	канальная	100	60	35	канальная	2026	2031	1 307,11	62,27	1 244,84
3.5.9	Замена участка сети канальной прокладки,	70	7,6	48	канальная	70	7,6	48	канальная	2026	2031	905,67	41,44	864,23

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 48 м													
3.5.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 35 м	50	3,7	35	канальная	50	7,6	35	канальная	2026	2031	980,68	43,58	937,10
3.5.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 32 м	100	20	32	канальная	100	12	32	канальная	2026	2031	1 195,07	56,93	1 138,14
	УК и ТС №1													
3.6.1	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 50 м	80	12	50	канальная	80	#Н/Д	50	канальная	2026	2031	1 570,16	75,29	1 494,87
3.6.2	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 38 м	150	60	38	канальная	150	20	38	канальная	2026	2031	1 736,07	80,36	1 655,71
3.6.3	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 58 м	50	3,7	58	канальная	50	60	58	канальная	2026	2031	1 625,13	72,22	1 552,91
3.6.4	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 40*2 протяженностью 58 м	50	1,75	58	канальная	50	12	58	канальная	2026	2031	1 625,13	72,22	1 552,91

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.6.5	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 80 м	70	7,6	80	канальная	70	7,6	80	канальная	2026	2031	1 509,45	69,06	1 440,39
3.6.6	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 70 м	50	3,7	70	канальная	50	3,7	70	канальная	2026	2031	1 961,37	87,16	1 874,20
3.6.7	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 88 м	80	12	88	канальная	80	7,6	88	канальная	2026	2031	2 763,48	132,51	2 630,97
3.6.8	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	140	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.6.9	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 75 м	80	12	75	канальная	80	20	75	канальная	2026	2031	2 355,24	112,94	2 242,30
3.6.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 75 м	70	7,6	75	канальная	70	7,6	75	канальная	2026	2031	1 415,11	64,75	1 350,37
3.6.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных	50	3,7	68	канальная	50	3,7	68	канальная	2026	2031	1 905,33	84,67	1 820,66

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 68 м													
3.6.12	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 48 м	50	3,7	48	канальная	50	20	48	канальная	2026	2031	1 344,94	59,77	1 285,17
3.6.13	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133*2 протяженностью 75 м	125	34	75	канальная	125		75	канальная	2026	2031	2 983,73	142,62	2 841,11
3.6.14	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 95 м	50	3,7	95	канальная	50	12	95	канальная	2026	2031	2 661,85	118,29	2 543,56
3.6.15	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 120 м	50	3,7	120	канальная	50	60	120	канальная	2026	2031	3 362,34	149,42	3 212,92
<b>Итого</b>				<b>21 759</b>				<b>23 012</b>				<b>1 297 850</b>	<b>59 644</b>	<b>1 238 206</b>

## **6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей**

Выполненный в соответствии с рекомендациями СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчет показателей надежности тепловых сетей и систем теплоснабжения муниципального образования город Новороссийск показывает, что потребители входят в зоны надежного теплоснабжения.

Оценка надежности теплоснабжения потребителей муниципального образования город Новороссийск, выполненная в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также проектом приказа Министра регионального развития РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии», позволяет сделать следующие выводы:

Необходима концентрация усилий теплоснабжающих организаций на обеспечении качественной организации:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет; использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;
- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания и ремонтов;
- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;
- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей.

С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии муниципального образования город Новороссийск в качестве первоочередных мероприятий предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ

Перечень участков перекладываемых трубопроводов представлен в таблице ниже, п. 6.4.

На территории муниципального образования город Новороссийск планируется реконструкция ЦТП.

Предложения по реконструкции ЦТП представлена в таблице ниже.

## **6.6. Предложения по строительству и реконструкция насосных станций и ЦТП**

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций и ЦТП представлены в таблице ниже.



**Таблица 16. Предложения по реконструкции ЦТП**

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
						Всего:	в том числе:	
							ПИР	СМР
1	Техническое перевооружение ЦТП Молодежная, 4	ЦТП	ЦТП по ул. Молодежная, 4	2025	2029	4780	480	4300
2	Техническое перевооружение ЦТП-35 (ул.Героев Десантников, 14)	ЦТП	ЦТП-35 по ул.Героев Десантников, 14	2025	2029	3480	480	3000
3	Техническое перевооружение ЦТП-36 (ул.Золотаревского, 2а)	ЦТП	ЦТП-36 по ул.Золотаревского, 2а	2025	2029	1680	480	1200
4	Техническое перевооружение ЦТП-37 (ул.Золотаревского, 4а)	ЦТП	ЦТП-37 по ул.Золотаревского, 4а	2025	2029	3480	480	3000
5	Техническое перевооружение ЦТП-7мкр.( ул.Куникова, 58)	ЦТП	ЦТП-7мкр.по ул.Куникова, 58	2025	2029	2680	480	2200
6	Техническое перевооружение ЦТП-8мкр. (ул.Карамзина, 53)	ЦТП	ЦТП-8мкр. по ул.Карамзина, 53	2025	2029	1180	480	700
7	Техническое перевооружение ЦТП-28 (пр.Дзержинского, 198(196))	ЦТП	ЦТП-28 по адресу пр.Дзержинского, 198(196)	2025	2029	4680	480	4200
8	Техническое перевооружение ЦТП-29 (пр.Дзержинского, 216)	ЦТП	ЦТП-29 по адресу пр.Дзержинского, 216	2025	2029	3480	480	3000
9	Техническое перевооружение ЦТП-33 (ул.Пионерская, 27(36))	ЦТП	ЦТП-33 по ул.Пионерская, 27(36)	2025	2029	2680	480	2200
10	Техническое перевооружение ЦТП пр.Ленина, 38	ЦТП	ЦТП по адресу пр.Ленина, 38	2025	2029	1680	480	1200
11	Техническое перевооружение ЦТП ул.Глухова, 6	ЦТП	ЦТП по ул.Глухова, 6	2025	2029	2780	480	2300
12	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 186	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 186	2025	2029	3480	480	3000
13	Техническое перевооружение ЦТП кв. Шевченко	ЦТП	ЦТП по адресу кв. Шевченко	2025	2029	4680	480	4200
14	Техническое перевооружение ЦТП пер. Литейный, 38 Черномортранснефть-Шесхарис	ЦТП	ЦТП по адресу пер. Литейный, 38 Черномортранснефть-Шесхарис	2025	2029	3480	480	3000
15	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 196 КСК-415	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 196 КСК-415	2025	2029	980	480	500
16	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 165(13-й мкр.)-2шт	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 165(13-й мкр.)- 2шт	2025	2029	2980	480	2500
17	Техническое перевооружение ЦТП ул.Мефодиевская,112	ЦТП	ЦТП по ул.Мефодиевская,112	2025	2029	3480	480	3000
18	Техническое перевооружение ЦТП Московская,7	ЦТП	ЦТП по ул.Московская,7	2025	2029	1180	480	700
19	Техническое перевооружение ЦТП ул.Анапское шоссе,29	ЦТП	ЦТП по ул.Анапское шоссе,29	2025	2029	2480	480	2000
<b>Итого</b>						<b>55 320</b>	<b>9 120,00</b>	<b>46 200,00</b>

**7 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

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

Рекомендуется строительство ИТП в жилых домах №1, №2 по ул. Железнодорожная, теплоснабжением которых осуществляет АО «Транснефть-Терминал».

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

Рекомендуется строительство ИТП в жилых домах №1, №2 по ул. Железнодорожная, теплоснабжением которых осуществляет АО «Транснефть-Терминал».

## **8 Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

### **8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

На перспективу развития схемы теплоснабжения до 2030 года с учетом перспективы до 2041 года на территории МО Город Новороссийск планируется строительство новых централизованных источников тепловой энергии ТЭС-2, перспективных котельных №№ 1 и 2, применение автономных источников тепловой энергии, реконструкция модернизация, тех. перевооружение существующих источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

На расчетный срок предусмотрены мероприятия, направленные на газификацию потребителей индивидуальной жилой застройки, обеспечение бесперебойного функционирования газораспределительной системы и надежного газоснабжения потребителей МО Город Новороссийск.

По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, газораспределительная система предусмотрена 2-х ступенчатая.

- от ГРС запитываются газопроводы высокого давления (0,6 МПа), подводящие газ к пунктам редуцирования газа (ПРГ) коммунально-бытовых потребителей (котельных) и потребителей индивидуальной жилой застройки;
- от ПРГ запитываются сети среднего (0,3 МПа) и (или) низкого давления (0005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Охват централизованным газоснабжением природным газом существующей и проектируемой жилой застройки принят на расчетный срок – 100%.

Использование природного газа предусматривается для:

- приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной жилой застройки;
- нужд коммунально-бытовых потребителей (котельных).

Расчеты перспективных годовых расходов основного вида топлива по источникам тепловой энергии для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории МО Город Новороссийск приведены в таблице ниже.

**Таблица 17. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии**

Наименование источника теплоснабжения	2022				2030-2041			
	Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива			Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива		
		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	25,16	газ. прир.	3667,906	4232,76	25,16	газ. прир.	3667,91	4232,76
Котельная Героев-Десантников, 476 (7 мкр.)	26,96	газ. прир.	3888,578	4487,42	26,96	газ. прир.	3888,58	4487,42
Котельная ул. Куникова, 28	3,57	газ. прир.	506,599	584,62	3,57	газ. прир.	506,60	584,62
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	8,04	газ. прир.	1254,191	1447,34	8,04	газ. прир.	1254,19	1447,34
Котельная ул. Аршинцева, 25	4,35	газ. прир.	657,71	759,00	4,35	газ. прир.	657,71	759,00
Котельная ул. Васенко, 22/28	0,73	газ. прир.	115,177	132,91	0,73	газ. прир.	115,18	132,91
Котельная ул. Портовая, 36	0,16	газ. прир.	24,809	28,63	0,16	газ. прир.	24,81	28,63
Котельная ул. Тихоступа 16	1,53	газ. прир.	239,958	276,91	1,53	газ. прир.	239,96	276,91
Котельная ул. Михайлова, 2	0,32	газ. прир.	44,263	51,08	0,32	газ. прир.	44,26	51,08
Котельная Клуб Маркова	0,91	газ. прир.	134,327	155,01	0,91	газ. прир.	134,33	155,01
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	1,29	газ. прир.	200,29	231,13	1,29	газ. прир.	200,29	231,13
Котельная ул. Фрунзе, 3	0,18	газ. прир.	27,186	31,37	0,18	газ. прир.	27,19	31,37
Котельная ул. Шаумяна, 24	0,75	газ. прир.	103,358	119,28	0,75	газ. прир.	103,36	119,28
Котельная Школы 16	0,26	газ. прир.	35,718	41,22	0,26	газ. прир.	35,72	41,22
Котельная ул. Элеваторная, 7	0,61	газ. прир.	85,026	98,12	0,61	газ. прир.	85,03	98,12
Котельная ул. Элеваторная, 45	0,26	газ. прир.	36,588	42,22	0,26	газ. прир.	36,59	42,22
Котельная Школы №17	0,20	газ. прир.	27,256	31,45	0,20	газ. прир.	27,26	31,45
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,58	газ. прир.	81,055	93,54	0,58	газ. прир.	81,06	93,54
Котельная ул. М.Борисова, 16	4,83	газ. прир.	768,957	887,38	4,83	газ. прир.	768,96	887,38
Котельная Школы №18	0,18	газ. прир.	25,456	29,38	0,18	газ. прир.	25,46	29,38
Котельная ул. Просечная, 8	0,09	газ. прир.	14,345	16,55	0,09	газ. прир.	14,35	16,55
Котельная ул. Тихоступа, 19	0,13	газ. прир.	18,509	21,36	0,13	газ. прир.	18,51	21,36
Котельная ул. Мира, 31	8,13	газ. прир.	1254,03	1447,15	8,13	газ. прир.	1254,03	1447,15
Котельная ул. Планеристов, 55	1,14	газ. прир.	171,162	197,52	1,14	газ. прир.	171,16	197,52
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	0,77	газ. прир.	117,987	136,16	0,77	газ. прир.	117,99	136,16
Котельная ул. Революции 1905г.	1,69	газ. прир.	260,595	300,73	1,69	газ. прир.	260,60	300,73
Котельная ул. Сипягина, 6	28,27	газ. прир.	4059,045	4684,14	28,91	газ. прир.	4229,68	4881,05
Котельная ул. Сипягина, 14	0,00	газ. прир.	0	0,00	0,34	газ. прир.	49,52	57,14
Котельная ул. Советов, 7	2,83	газ. прир.	438,932	506,53	2,83	газ. прир.	438,93	506,53
Котельная ул. Советов10/12	2,33	газ. прир.	320,628	370,00	2,33	газ. прир.	320,63	370,00
Котельная ул. Советов, 26	2,26	газ. прир.	346,229	399,55	2,26	газ. прир.	346,23	399,55
Котельная ул. Суворовская, 20	0,71	газ. прир.	105,706	121,98	0,71	газ. прир.	105,71	121,98
Котельная ул. Набережная, 51	0,77	газ. прир.	121,728	140,47	0,77	газ. прир.	121,73	140,47
Котельная ул. Видова, 30	0,16	газ. прир.	21,689	25,03	0,16	газ. прир.	21,69	25,03
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	0,51	газ. прир.	71,153	82,11	0,51	газ. прир.	71,15	82,11
Котельная ул. Энгельса, 55	3,80	газ. прир.	579,386	668,61	4,27	газ. прир.	624,21	720,34
Котельная ул. Яковлева, 27	0,28	газ. прир.	38,78	44,75	0,28	газ. прир.	38,78	44,75

Наименование источника теплоснабжения	2022				2030-2041			
	Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива			Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива		
		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	1,78	газ. прир.	247,433	285,54	1,78	газ. прир.	247,43	285,54
Котельная ул. Видова, 67	15,26	газ. прир.	2210,652	2551,09	17,06	газ. прир.	2496,68	2881,17
Котельная ул. Видова, 168	13,35	газ. прир.	1974,656	2278,75	13,35	газ. прир.	1974,66	2278,75
Котельная ул. Луначарского, 6	19,99	газ. прир.	2943,686	3397,01	19,99	газ. прир.	2943,69	3397,01
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	11,88	газ. прир.	1690,089	1950,36	11,88	газ. прир.	1690,09	1950,36
Котельная ул. Кутузовская, 117	4,53	газ. прир.	705,006	813,58	9,38	газ. прир.	1372,14	1583,45
Котельная ул. Набережная, 35	4,77	газ. прир.	708,099	817,15	4,77	газ. прир.	708,10	817,15
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	97,81	газ. прир.	14146,918	16325,54	113,61	газ. прир.	16623,90	19183,98
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	3,95	газ. прир.	625,237	721,52	3,95	газ. прир.	625,24	721,52
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	0,72	газ. прир.	108,393	125,09	0,72	газ. прир.	108,39	125,09
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	5,98	газ. прир.	950,405	1096,77	5,98	газ. прир.	950,41	1096,77
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	2,28	газ. прир.	358,118	413,27	2,28	газ. прир.	358,12	413,27
Котельная ул. Тобольская, 3	3,62	газ. прир.	544,425	628,27	3,62	газ. прир.	544,43	628,27
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	5,42	газ. прир.	852,868	984,21	5,42	газ. прир.	852,87	984,21
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	1,09	газ. прир.	183,114	211,31	1,09	газ. прир.	183,11	211,31
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	1,34	газ. прир.	213,145	245,97	1,34	газ. прир.	213,15	245,97
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	0,72	газ. прир.	100,176	115,60	0,72	газ. прир.	100,18	115,60
Котельная ул. хутор Семигорский	1,73	газ. прир.	247,792	285,95	1,73	газ. прир.	247,79	285,95
Котельная ул. ст. Натухаевская	0,79	газ. прир.	112,06	129,32	0,79	газ. прир.	112,06	129,32
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	0,58	газ. прир.	81,162	93,66	0,58	газ. прир.	81,16	93,66
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	0,23	газ. прир.	31,067	35,85	0,23	газ. прир.	31,07	35,85
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	0,68	газ. прир.	89,71	103,53	0,68	газ. прир.	89,71	103,53
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	0,90	газ. прир.	126,702	146,21	0,90	газ. прир.	126,70	146,21
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	23,00	газ. прир.	3327,584	3840,03	29,79	газ. прир.	4359,85	5031,27
Кот. Цедрика, 60	6,06	газ. прир.	900,031	1038,64	6,06	газ. прир.	900,03	1038,64
Котельная ул.Центральная, 43	2,02	газ. прир.	306,438	353,63	5,29	газ. прир.	306,44	353,63
Кот. Мысхак. шоссе, 57	5,87	газ. прир.	844,949	975,07	5,87	газ. прир.	844,95	975,07
Котельная ул. Ясельная	0,00	газ. прир.	0	0,00	0,23	газ. прир.	-	-
кот. ул. Полевая, 6	1,58	газ. прир.	220,753	254,75	1,58	газ. прир.	220,75	254,75
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	1,89	газ. прир.	259,02	298,91	1,89	газ. прир.	259,02	298,91
Котельная ул. Шаумяна, 5		газ. прир.	27,607	31,86	0,23	газ. прир.	27,61	31,86
Котельная ул. Щелевая, 1		газ. прир.	0	0,00	0,11	газ. прир.	16,51	19,05
Котельная ул. Ревельская, 46		газ. прир.	42,064	48,54	0,23	газ. прир.	33,01	38,10
Котельная ул. Пархоменко, 6		газ. прир.	52,326	60,38	3,51	газ. прир.	513,33	592,39
Котельная ул. Чайковского, 31		газ. прир.	19,81	22,86	0,45	газ. прир.	66,02	76,19
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолина)		газ. прир.	44,956	51,88	0,23	газ. прир.	33,01	38,10
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)		печное	0	0,00	0,45	печное	52,55	76,19
Котельная ул. Детская больница		газ. прир.	98,868	114,09	0,23	газ. прир.	33,01	38,10
Котельная ул. Пенайская, 3		газ. прир.	0	0,00	0,16	газ. прир.	23,11	26,67

Наименование источника теплоснабжения	2022				2030-2041			
	Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива			Выработка, тыс. Гкал/год	Потребление топлива		
		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т		вид	тыс. м. куб/ тонн	т у. т
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	40,48	газ. прир.	5891,65	6798,9629	40,48	газ. прир.	5891,65	6798,96
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	18,646	газ. прир.	3080,53	3475,77	23,5	газ. прир.	3266,819	3687,154
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	21,634	газ. прир.	3009,32	3399,02	19,517	газ. прир.	2708,862	3057,406
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	13,858	газ. прир.	1899,06	2144,61	14,757	газ. прир.	2038,45	2300,732
Котельная «Черномормобель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	8,449	газ. прир.	1189,86	1373,1	8,45	газ. прир.	1236,33	1426,73
Котельная 15 мкр.	29,646	газ. прир.	3864,21	4459,3	19,80	газ. прир.	2896,67	3342,76
Котельная 16 мкр.		газ. прир.			16,80	газ. прир.	2457,83	2836,34
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	27,805	газ. прир.	10613,14	14540	46,34	газ. прир.	5711,99	7825,42
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	39,647	газ. прир.	5647,00	6516,638	5647,00	газ. прир.	5647,00	6516,638
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а		газ. прир.						
Котельная №2, площадка «Грушковая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	89,99	газ. прир.	10241,00	14030,17	89,99	газ. прир.	10241,00	14030,17
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	20,082	газ. прир.	2805,00	3236,97				
Новая котельная в районе ул. Парк Б					20,08	газ. прир.	2805,00	3236,97
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	5,439	газ. прир.	757,60	874,2704	5,44	газ. прир.	757,60	874,27
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	14,67	газ. прир.	2401,16	2770,9421	15,26	газ. прир.	2401,16	2770,94
подключение не определено				0,00	9,39	газ. прир.	1373,57	1585,09
Кот. персп. ТЭС-2				0,00	8,99	газ. прир.	1315,57	1518,17
АИТ				0,00	34,03	газ. прир.	4979,75	5746,63
№ 1 (персп.), № 2 (персп.)				0,00	8,99	газ. прир.	1315,57	1518,17
				126143,08				137670,61

Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источниках тепловой энергии представлены в таблице ниже.

**Таблица 18. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива источников тепловой энергии**

Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	2022	2030-2041
		Максимальный расход натурального топлива, тыс. м3/ч	Максимальный расход натурального топлива, тыс. м3/ч
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	газ. прир.	3,177	3,177
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	газ. прир.	2,743	2,743
Котельная ул. Куникова, 28	газ. прир.	0,616	0,616
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	газ. прир.	0,462	0,462
Котельная ул. Аршинцева, 25	газ. прир.	0,280	0,280
Котельная ул. Васенко, 22/28	газ. прир.	0,070	0,070
Котельная ул. Портовая, 3б	газ. прир.	0,028	0,028
Котельная ул. Тихоступа 16	газ. прир.	0,154	0,154
Котельная ул. Михайлова, 2	газ. прир.	0,042	0,042
Котельная Клуб Маркова	газ. прир.	0,070	0,070
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	газ. прир.	0,098	0,098
Котельная ул. Фрунзе, 3	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Шаумяна, 24	газ. прир.	0,056	0,056
Котельная Школы 16	газ. прир.	0,028	0,028
Котельная ул. Элеваторная, 7	газ. прир.	0,056	0,056
Котельная ул. Элеваторная, 45	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная Школы №17	газ. прир.	0,028	0,028
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	газ. прир.	0,028	0,028
Котельная ул. М.Борисова, 16	газ. прир.	0,532	0,532
Котельная Школы №18	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Просечная, 8	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Тихоступа, 19	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Мира, 31	газ. прир.	0,784	0,784
Котельная ул. Планеристов, 55	газ. прир.	0,112	0,112
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	газ. прир.	0,084	0,084
Котельная ул. Революции 1905г.	газ. прир.	0,182	0,182
Котельная ул. Сипягина, 6	газ. прир.	2,491	2,547
Котельная ул. Сипягина, 14	газ. прир.	0,042	0,042
Котельная ул. Советов, 7	газ. прир.	0,280	0,280
Котельная ул. Советов10/12	газ. прир.	0,238	0,238
Котельная ул. Советов, 26	газ. прир.	0,210	0,210
Котельная ул. Суворовская, 20	газ. прир.	0,084	0,084
Котельная ул. Набережная, 51	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Видова, 30	газ. прир.	0,014	0,014
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	газ. прир.	0,084	0,084
Котельная ул. Энгельса, 55	газ. прир.	0,434	0,487
Котельная ул. Яковлева, 27	газ. прир.	0,042	0,042
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	газ. прир.	0,140	0,140
Котельная ул. Видова, 67	газ. прир.	1,470	1,643
Котельная ул. Видова,168	газ. прир.	1,064	1,064
Котельная ул. Луначарского, 6	газ. прир.	1,288	1,288
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	газ. прир.	0,924	0,924
Котельная ул. Кутузовская,117	газ. прир.	0,280	0,579
Котельная ул. Набережная, 35	газ. прир.	0,490	0,490
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	газ. прир.	11,197	13,006
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	газ. прир.	0,490	0,490
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	газ. прир.	0,084	0,084
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	газ. прир.	0,378	0,378
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	газ. прир.	0,154	0,154
Котельная ул. Тобольская,3	газ. прир.	0,336	0,336
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	газ. прир.	0,350	0,350
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	газ. прир.	0,070	0,070
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	газ. прир.	0,084	0,084
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	газ. прир.	0,056	0,056

Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	2022	2030-2041
		Максимальный расход топлива, тыс. м3/ч	Максимальный расход топлива, тыс. м3/ч
Котельная ул. хутор Семигорский	газ. прир.	0,098	0,098
Котельная ул. ст. Натухаевская	газ. прир.	0,042	0,042
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	газ. прир.	0,056	0,056
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	газ. прир.	0,014	0,014
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	газ. прир.	0,028	0,028
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	газ. прир.	0,070	0,070
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	газ. прир.	2,449	3,173
Кот. Цедрика, 60	газ. прир.	0,504	0,504
Котельная ул. Центральная, 43	газ. прир.	0,140	0,367
Кот. Мысхак. шоссе, 57	газ. прир.	0,266	0,266
Котельная ул. Ясельная	газ. прир.	0,028	0,028
кот. ул. Полевая, 6	газ. прир.	0,098	0,098
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	газ. прир.	0,028	0,028
Котельная ул. Шаумяна, 5	газ. прир.		0,028
Котельная ул. Щелевая, 1	газ. прир.		0,014
Котельная ул. Ревельская, 46	газ. прир.		0,028
Котельная ул. Пархоменко, 6	газ. прир.		0,435
Котельная ул. Чайковского, 31	газ. прир.		0,056
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолина)	газ. прир.		0,028
Котельная ул. Школы №31 (п. Глебовка)	печное		0,045
Котельная ул. Детская больница	газ. прир.		0,028
Котельная ул. Пенайская, 3	газ. прир.		0,020
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	газ. прир.	5,004	5,004
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	газ. прир.	0,38	0,4
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	газ. прир.	0,48	0,48
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	газ. прир.	0,31	0,31
Котельная «Черномормобель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	газ. прир.	0,854	0,854
Котельная 15 мкр.	газ. прир.	2,171	2,337
Котельная 16 мкр.	газ. прир.	1,330	1,983
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	мазут	0,707	1,179
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	газ. прир.	4,241	4,241
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	газ. прир.	0,406	0,406
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	мазут	0,040	0,040
Новая котельная в районе ул. Парк Б	газ. прир.	0,025	0,025
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	газ. прир.	0,374	0,374
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	газ. прир.	0,837	0,871
подключение не определено	газ. прир.		1,160
Кот. персп. ТЭС-2	газ. прир.		1,111
АИТ	газ. прир.		4,037
№ 1 (персп.), № 2 (персп.)	газ. прир.		1,111



## **8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

## **8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

На перспективу развития схемы теплоснабжения до 2030 года с учетом перспективы до 2041 года на территории МО Город Новороссийск планируется строительство новых централизованных источников тепловой энергии ТЭС-2, перспективных котельных №№ 1 и 2, применение автономных источников тепловой энергии, реконструкция модернизация, тех. перевооружение существующих источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

На расчетный срок предусмотрены мероприятия, направленные на газификацию потребителей индивидуальной жилой застройки, обеспечение бесперебойного функционирования газораспределительной системы и надежного газоснабжения потребителей МО Город Новороссийск.

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

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения в системах теплоснабжения преобладает природный газ.

## **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

В качестве приоритетного направления развития топливного баланса предполагается дальнейшее развитие газификации.

## **9 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

В соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Объемы инвестиций определены ориентировочно и должны быть уточнены при разработке проектно-сметной документации. Выбор мероприятий в части выполнения реконструкции или строительства новых котельных определяется на основании проектно-сметной документации.

Финансовые потребности для проведения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению объектов теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 19. Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем**

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
					Всего:	в том числе:	
						ПИР	СМР
3.2.1	Техническое перевооружение котельной 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	котельная 3-го мкр. по ул. Ленина, 69	2026	2027	7 500,00	1 000,00	6 500,00
3.2.2	Техническое перевооружение котельной 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	котельная 7-го мкр. по ул. Геров Десантников, 47	2026	2027	15 000,00	1 000,00	14 000,00
3.2.3	Техническое перевооружение котельной по ул. Цедрика, 60	котельная по ул. Цедрика, 60	2025	2026	36 410,58	853,52	35 557,06
3.2.4	Техническое перевооружение котельной "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57, изменение топливного режима с резервного мазутного на аварийное дизельное	котельная "БСО" по ул. Мысхакское шоссе, 57	2025	2026	91 464,47	4 988,61	86 475,86
3.2.5	Техническое перевооружение котельной больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	котельная больницы моряков "НЦББМ" по ул. Сакко и Ванцетти, 26	2026	2027	34 989,52	2 678,98	32 310,54
3.2.6	Техническое перевооружение котельной по ул. Аршинцева, 25а	котельная по ул. Аршинцева, 25а	2027	2028	21 524,15	1 255,56	20 268,59
3.2.7	Техническое перевооружение котельной по ул. М. Борисова, 16	котельная по ул. М. Борисова, 16	2028	2029	38 085,19	853,52	37 231,67
3.2.8	Техническое перевооружение котельной "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	котельная "Туббольница" по ул. Сухумское шоссе, 29	2027	2028	11 902,59	339,61	11 562,98
3.2.9	Техническое перевооружение котельной по ул. Тихоступа, 16	котельная по ул. Тихоступа, 16	2027	2028	14 954,61	440,94	14 513,66
3.2.10	Техническое перевооружение котельной по ул. Васенко, 22/28	котельная по ул. Васенко, 22/28	2027	2028	10 907,70	419,07	10 488,63
3.2.11	Техническое перевооружение котельной по ул. Ревельская, 46	котельная по ул. Ревельская, 46	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40
3.2.12	Техническое перевооружение котельной детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	котельная детского сада №20 по ул. Фрунзе, 3	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40
3.2.13	Техническое перевооружение котельной по ул. Сипягина, 6	котельная по ул. Сипягина, 6	2028	2029	137 289,17	5 670,45	131 618,72
3.2.14	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 31	Котельная по ул. Мира, 31	2026	2027	89 875,85	4 496,05	85 379,80
3.2.15	Техническое перевооружение котельной по ул. Энгельса, 55	котельная по ул. Энгельса, 55	2029	2030	37 147,08	1 918,37	35 228,71
3.2.16	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 7	котельная по ул. Советов, 7	2025	2026	26 279,85	2 070,17	24 209,68
3.2.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 10	котельная по ул. Советов, 10	2029	2030	27 488,52	2 070,17	25 418,35
3.2.18	Техническое перевооружение котельной по ул. Революции 1905 г., 25	котельная по ул. Революции 1905 г., 25	2029	2030	20 258,65	1 092,63	19 166,02
3.2.19	Техническое перевооружение котельной по ул. Советов, 26	котельная по ул. Советов, 26	2029	2030	20 258,65	1 092,63	19 166,02
3.2.20	Техническое перевооружение котельной по ул. Пархоменко, 58/62	котельная по ул. Пархоменко, 58/62	2026	2027	11 230,86	395,23	10 835,62
3.2.21	Техническое перевооружение котельной по ул. Планеристов, 55	котельная по ул. Планеристов, 55	2026	2027	10 907,70	419,07	10 488,63
3.2.22	Техническое перевооружение котельной по ул. Видова, 67	котельная по ул. Видова, 67	2027	2028	102 868,32	5 380,14	97 488,18

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
					Всего:	в том числе:	
						ПИР	СМР
3.2.23	Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 6	котельная по ул. Луначарского, 6	2029	2030	105 284,74	5 551,20	99 733,54
3.2.24	Техническое перевооружение котельной по ул. Видова, 168	котельная по ул. Видова, 168	2027	2028	90 801,20	4 663,99	86 137,21
3.2.25	Техническое перевооружение котельной «Спецгородок» по ул. Герцена, 17	Котельная «Спецгородок» по ул. Герцена, 17	2027	2028	83 969,44	4 412,07	79 557,36
3.2.26	Техническое перевооружение котельной по ул. Кутузовская, 117	котельная по ул. Кутузовская, 117	2026	2027	27 488,52	2 070,17	25 418,35
3.2.27	Техническое перевооружение котельной по ул. Анапское шоссе, 17	котельная по ул. Анапское шоссе, 17	2029	2030	37 663,03	1 614,13	36 048,90
3.2.28	Техническое перевооружение котельной по ул. Тобольская, 3	котельная по ул. Тобольская, 3	2027	2028	37 663,03	1 614,13	36 048,90
3.2.29	Техническое перевооружение котельной школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	котельная школы №28 мкр. Цемдолина по ул. Школьная, 33	2025	2026	4 375,31	736,91	3 638,40
3.2.30	Техническое перевооружение котельной с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	котельная с. Гайдук по ул. Гагарина, 7	2028	2029	32 847,71	2 884,78	29 962,93
3.2.31	Техническое перевооружение котельной пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	котельная пос. Верхнебаканский по ул. Титан, 1	2027	2028	33 779,42	2 983,23	30 796,19
3.2.32	Техническое перевооружение котельной с. Гайдук по ул. Ленина, 4	котельная с. Гайдук по ул. Ленина, 4	2026	2027	16 316,93	603,87	15 713,06
3.2.33	Техническое перевооружение котельной х. Семигорьевский по ул. Жукова, 16	котельная х. Семигорьевский по ул. Жукова, 16	2029	2030	13 568,08	278,02	13 290,06
3.2.34	Техническое перевооружение котельной мкр. пос. Верхнебаканский по ул.МКР	котельная мкр. пос. Верхнебаканский по ул.МКР	2026	2027	9 677,65	498,53	9 179,12
3.2.35	Техническое перевооружение котельной школы №14 пос. Верхнебаканский по ул.Ленина, 15	котельная школы №14 пос. Верхнебаканский по ул.Ленина, 15	2028	2029	11 902,59	339,61	11 562,98
3.2.36	Техническое перевооружение котельной школы №24 ст. Раевская по ул. Героев	котельная школы №24 ст. Раевская по ул. Героев	2028	2029	14 954,61	440,94	14 513,66
3.2.37	Техническое перевооружение котельной детского сада №75 ст. Натухаевская по ул.Красного Октября, 55	котельная детского сада №75 ст. Натухаевская по ул.Красного Октября, 55	2026	2027	6 512,07	657,45	5 854,62
3.2.38	Техническое перевооружение котельной школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	котельная школы №26 ст. Натухаевская по ул. Фрунзе, 50	2029	2030	10 907,70	419,07	10 488,63
<b>Итого</b>					<b>1 312 806,07</b>	<b>69 676,63</b>	<b>1 243 129,44</b>

## **9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется произвести реконструкцию ветхих тепловых сетей, строительство новых трубопроводов под жилищную застройку.

Инвестиции, необходимые для проведения данных мероприятий представлены в таблице ниже.

**Таблица 20. Инвестиции в реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них**

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
						Всего:	в том числе:	
							ПИР	СМР
1	Техническое перевооружение ЦТП Молодежная, 4	ЦТП	ЦТП по ул. Молодежная, 4	2025	2029	4780	480	4300
2	Техническое перевооружение ЦТП-35 (ул.Героев Десантников, 14)	ЦТП	ЦТП-35 по ул.Героев Десантников, 14	2025	2029	3480	480	3000
3	Техническое перевооружение ЦТП-36 (ул.Золотаревского, 2а)	ЦТП	ЦТП-36 по ул.Золотаревского, 2а	2025	2029	1680	480	1200
4	Техническое перевооружение ЦТП-37 (ул.Золотаревского, 4а)	ЦТП	ЦТП-37 по ул.Золотаревского, 4а	2025	2029	3480	480	3000
5	Техническое перевооружение ЦТП-7мкр.( ул.Куникова, 58)	ЦТП	ЦТП-7мкр.по ул.Куникова, 58	2025	2029	2680	480	2200
6	Техническое перевооружение ЦТП-8мкр. (ул.Карамзина, 53)	ЦТП	ЦТП-8мкр. по ул.Карамзина, 53	2025	2029	1180	480	700
7	Техническое перевооружение ЦТП-28 (пр.Дзержинского, 198(196))	ЦТП	ЦТП-28 по адресу пр.Дзержинского, 198(196)	2025	2029	4680	480	4200
8	Техническое перевооружение ЦТП-29 (пр.Дзержинского, 216)	ЦТП	ЦТП-29 по адресу пр.Дзержинского, 216	2025	2029	3480	480	3000
9	Техническое перевооружение ЦТП-33 (ул.Пионерская, 27(36))	ЦТП	ЦТП-33 по ул.Пионерская, 27(36)	2025	2029	2680	480	2200
10	Техническое перевооружение ЦТП пр.Ленина, 38	ЦТП	ЦТП по адресу пр.Ленина, 38	2025	2029	1680	480	1200
11	Техническое перевооружение ЦТП ул.Глухова, 6	ЦТП	ЦТП по ул.Глухова, 6	2025	2029	2780	480	2300
12	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 186	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 186	2025	2029	3480	480	3000
13	Техническое перевооружение ЦТП кв. Шевченко	ЦТП	ЦТП по адресу кв. Шевченко	2025	2029	4680	480	4200
14	Техническое перевооружение ЦТП пер. Литейный, 38 Черномортранснефть-Шесхарис	ЦТП	ЦТП по адресу пер. Литейный, 38 Черномортранснефть-Шесхарис	2025	2029	3480	480	3000
15	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 196 КСК-415	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 196 КСК-415	2025	2029	980	480	500
16	Техническое перевооружение ЦТП ул.Видова, 165(13-й мкр.)-2шт	ЦТП	ЦТП по ул.Видова, 165(13-й мкр.)-2шт	2025	2029	2980	480	2500
17	Техническое перевооружение ЦТП ул.Мефодиевская,112	ЦТП	ЦТП по ул.Мефодиевская,112	2025	2029	3480	480	3000
18	Техническое перевооружение ЦТП Московская,7	ЦТП	ЦТП по ул.Московская,7	2025	2029	1180	480	700
19	Техническое перевооружение ЦТП ул.Анапское шоссе,29	ЦТП	ЦТП по ул.Анапское шоссе,29	2025	2029	2480	480	2000
<b>Итого</b>						<b>55 320</b>	<b>9 120,00</b>	<b>46 200,00</b>

**Таблица 21. Инвестиции в реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них**

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.1.1	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от У-1 до ТК-43 котельной Видова, 168	-	-	-	-	150	60	318	Подземная канальная	2027	2027	14 528,18	672,50	13 855,68
1.1.2	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 40 до ТКп -41 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	232	Подземная канальная	2027	2027	8 664,26	412,76	8 251,50
1.1.3	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 46 до ТКп -47 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	57	Подземная канальная	2028	2028	2 128,72	101,41	2 027,31
1.1.4	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя от ТКп - 51 до ул. Набережная, 51 котельной Куникова, 43 "Южная"	-	-	-	-	100	20	201	Подземная канальная	2029	2029	7 506,54	357,61	7 148,93
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
2.1	Строительство тепловой сети Ø 125*2 для закольцовки котельной клуба им. Маркова по ул. Михайлова, 22 с котельной Васенко 22/28	-	-	-	-	125	20	145	безканальная	2025	2027	3 051,63	142,06	2 909,57
2.2	Строительство тепловой Ø 250*2 сети для закольцовки котельной 3-го м-с от кот. НМШ	-	-	-	-	250	250	300	безканальная	2025	2027	15 304,81	631,23	14 673,58
<b>Всего по группе 2</b>														
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>														
	СР "Южный"													
3.1.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 340 м	400	850	340	канальная	400	850	340	канальная	2025	2031	29 852,19	1 201,37	28 650,82
3.1.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 150 м	400	850	150	канальная	400	850	150	канальная	2026	2031	13 170,08	530,02	12 640,07
3.1.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 139 м	500	1550	139	канальная	500	1550	139	канальная	2026	2031	15 491,82	742,78	14 749,04
3.1.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 274 м	500	1550	274	канальная	500	1550	274	канальная	2026	2031	30 537,84	1 464,18	29 073,66
3.1.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 57 м	150	60	57	канальная	150	60	57	канальная	2026	2031	2 604,11	120,54	2 483,57
3.1.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 114 м	150	60	114	канальная	150	60	114	канальная	2026	2031	5 208,22	241,09	4 967,13
3.1.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 170 м	400	850	170	канальная	400	850	170	канальная	2026	2031	14 926,10	600,68	14 325,41
3.1.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 75 м	400	850	75	канальная	400	850	75	канальная	2026	2031	6 585,04	265,01	6 320,03
3.1.9	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	400	850	120	канальная	400	850	120	канальная	2026	2031	10 536,07	424,01	10 112,06

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 120 м													
3.1.10	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 175 м	400	850	175	канальная	400	850	175	канальная	2026	2031	15 365,10	618,35	14 746,75
3.1.11	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 135 м	200	140	135	канальная	200	140	135	канальная	2026	2031	7 538,82	336,25	7 202,57
3.1.12	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 104 м	200	140	104	канальная	200	140	104	канальная	2026	2031	5 807,69	259,04	5 548,65
3.1.13	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 140 м	200	140	140	канальная	200	140	140	канальная	2026	2031	7 818,04	348,71	7 469,33
3.1.14	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 150 м	200	140	150	канальная	200	140	150	канальная	2026	2031	8 376,47	373,61	8 002,86
3.1.15	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 132 м	500	1550	132	канальная	500	1550	132	канальная	2026	2031	14 711,66	705,37	14 006,29
3.1.16	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 242 м	500	1550	242	канальная	500	1550	242	канальная	2026	2031	26 971,37	1 293,18	25 678,19
3.1.17	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 50 м	70	7,6	50	канальная	70	7,6	50	канальная	2026	2031	943,41	43,16	900,24
3.1.18	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 81 м	200	140	81	канальная	200	140	81	канальная	2026	2031	4 523,29	201,75	4 321,54
3.1.19	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 53 м	250	250	53	канальная	250	250	53	канальная	2026	2031	3 240,80	146,53	3 094,26
3.1.20	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108 протяженностью 30 м	100	20	30	канальная	100	20	30	канальная	2026	2031	1 120,38	53,37	1 067,00
3.1.21	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 136 м	150	60	136	канальная	150	60	136	канальная	2026	2031	6 213,31	287,61	5 925,70
3.1.22	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 42 м	150	60	42	канальная	150	60	42	канальная	2026	2031	1 918,82	88,82	1 830,00
3.1.23	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	60	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.1.24	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*3 протяженностью 105 м	100	20	105	канальная	100	20	105	канальная	2026	2031	3 921,33	186,81	3 734,52
3.1.25	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 340 м	500	1550	340	канальная	500	1550	340	канальная	2026	2031	37 893,67	1 816,87	36 076,80
3.1.26	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 298 м	500	1550	298	канальная	500	1550	298	канальная	2026	2031	33 212,68	1 592,43	31 620,25



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.1.27	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 310 м	300	400	310	канальная	300	400	310	канальная	2026	2031	19 385,59	875,24	18 510,35
3.1.28	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 244 м	500	1550	244	канальная	500	1550	244	канальная	2026	2031	27 194,28	1 303,87	25 890,41
3.1.29	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 283 м	500	1550	283	канальная	500	1550	283	канальная	2026	2031	31 540,91	1 512,28	30 028,63
3.1.30	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 52 м	400	850	52	канальная	400	850	52	канальная	2026	2031	4 565,63	183,74	4 381,89
3.1.31	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 80 м	300	400	80	канальная	300	400	80	канальная	2026	2031	5 002,73	225,87	4 776,86
3.1.32	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 100 м	300	400	100	канальная	300	400	100	канальная	2026	2031	6 253,42	282,34	5 971,08
3.1.33	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 80 м	200	140	80	канальная	200	140	80	канальная	2026	2031	4 467,45	199,26	4 268,19
3.1.34	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 90 м	80	12	90	канальная	80	12	90	канальная	2026	2031	2 826,28	135,52	2 690,76
3.1.35	Замена участка сети канальной прокладки, с увеличением диаметра в ППУ трубопроводе Ø530*2 протяженностью 182 м (на Прибой)	500	1550	182	канальная	500	1550	182	канальная	2026	2031	20 284,26	972,56	19 311,70
3.1.36	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø530*2 протяженностью 264 м	500	1550	264	канальная	500	1550	264	канальная	2026	2031	29 423,32	1 410,75	28 012,57
3.1.37	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219 протяженностью 244 м	200	140	244	канальная	200	140	244	канальная	2026	2031	13 625,73	607,75	13 017,98
3.1.38	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133 протяженностью 100 м	150	34	100	канальная	150	34	100	канальная	2026	2031	4 568,61	211,48	4 357,13
3.1.39	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 110 м	100	20	110	канальная	100	20	110	канальная	2026	2031	4 108,06	195,71	3 912,35
3.1.40	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø76*2 протяженностью 120 м	70	7,6	120	канальная	70	7,6	120	канальная	2026	2031	2 264,18	103,59	2 160,59
3.1.41	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 104 м	125	34	104	канальная	125	34	104	канальная	2026	2031	4 137,44	197,77	3 939,67
3.1.42	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 83 м	150	60	83	канальная	150	60	83	канальная	2026	2031	3 791,95	175,53	3 616,42
3.1.43	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 120 м	250	250	120	канальная	250	250	120	канальная	2026	2031	7 337,65	331,77	7 005,88
3.1.44	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	70	7,6	70	канальная	70	7,6	70	канальная	2026	2031	1 320,77	60,43	1 260,34

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø76*2 протяженностью 70 м													
3.1.45	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159 протяженностью 124 м	150	60	124	канальная	150	60	124	канальная	2026	2031	5 665,08	262,23	5 402,84
3.1.46	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 60 м	100	20	60	канальная	100	20	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01
3.1.47	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	60	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.1.48	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 41 м	150	60	41	канальная	150	60	41	канальная	2026	2031	1 873,13	86,71	1 786,42
3.1.49	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133 протяженностью 210 м	125	34	210	канальная	125	34	210	канальная	2026	2031	8 354,44	399,34	7 955,11
3.1.50	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 20 м	100	20	20	канальная	100	20	20	канальная	2026	2031	746,92	35,58	711,34
3.1.51	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 232 м	150	60	232	канальная	150	60	232	канальная	2026	2031	10 599,18	490,63	10 108,55
3.1.52	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*3 протяженностью 300 м.	150	60	300	канальная	150	60	300	канальная	2026	2031	13 705,83	634,44	13 071,40
3.1.53	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 64 м.	100	20	64	канальная	100	20	64	канальная	2026	2031	2 390,14	113,87	2 276,28
3.1.54	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов с Ø 530*2 протяженностью 135 м	500	1550	135	канальная	500	1550	135	канальная	2026	2031	15 046,01	721,40	14 324,61
3.1.55	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 530*2 протяженностью 525 м	500	1550	525	канальная	500	1550	525	канальная	2026	2031	58 512,28	2 805,46	55 706,82
3.1.56	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 350 м	300	400	350	канальная	300	400	350	канальная	2026	2031	21 886,96	988,18	20 898,78
3.1.57	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 278 м	150	60	278	канальная	150	60	278	канальная	2026	2031	12 700,74	587,91	12 112,83
	УК и ТС №2													
3.2.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 76 м	100	20	76	канальная	100	20	76	канальная	2026	2031	2 838,29	135,22	2 703,08
3.2.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 140 м	100	20	140	канальная	100	60	140	канальная	2026	2031	5 228,44	249,08	4 979,35
3.2.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 150 м	250	250	150	канальная	250	60	150	канальная	2026	2031	9 172,06	414,72	8 757,35
3.2.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	200	140	45	канальная	200	34	45	канальная	2026	2031	2 512,94	112,08	2 400,86

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 45 м													
3.2.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 73 м	150	60	73	канальная	150	20	73	канальная	2026	2031	3 335,09	154,38	3 180,71
3.2.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 42 м	100	20	42	канальная	100	60	42	канальная	2026	2031	1 568,53	74,72	1 493,81
3.2.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 255 м	80	12	255	канальная	80	60	255	канальная	2026	2031	8 007,81	383,98	7 623,83
3.2.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 140 м	80	12	140	канальная	80	20	140	канальная	2026	2031	4 396,44	210,81	4 185,63
3.2.9	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 86 м	80	12	86	канальная	80	1550	86	канальная	2026	2031	2 700,67	129,50	2 571,17
3.2.10	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 85 м	80	12	85	канальная	80	1550	85	канальная	2026	2031	2 669,27	127,99	2 541,28
3.2.11	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 150 м	125	34	150	канальная	125	400	150	канальная	2026	2031	5 967,46	285,24	5 682,22
3.2.12	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 51 м	100	20	51	канальная	100	60	51	канальная	2026	2031	1 904,64	90,74	1 813,91
3.2.13	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 37 м	125	34	37	канальная	125	#Н/Д	37	канальная	2026	2031	1 471,97	70,36	1 401,61
3.2.14	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 53 м	250	250	53	канальная	250	20	53	канальная	2026	2031	3 240,80	146,53	3 094,26
3.2.15	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 450 м	250	250	450	канальная	250	20	450	канальная	2026	2031	27 516,19	1 244,15	26 272,04
	СР "Малоземельский"													
3.3.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 62 м	250	250	62	канальная	250	140	62	канальная	2026	2031	3 791,12	171,42	3 619,70
3.3.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 75 м	150	60	75	канальная	150	60	75	канальная	2026	2031	3 426,46	158,61	3 267,85
3.3.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 45 м	150	60	45	канальная	150	20	45	канальная	2026	2031	2 055,88	95,17	1 960,71
3.3.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	12	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.3.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 120 м	150	60	120	канальная	150	12	120	канальная	2026	2031	5 482,33	253,77	5 228,56
3.3.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	150	60	71	канальная	150	12	71	канальная	2026	2031	3 243,71	150,15	3 093,56

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 71 м													
3.3.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 32 м	150	60	32	канальная	150	12	32	канальная	2026	2031	1 461,96	67,67	1 394,28
3.3.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 70 м	125	34	70	канальная	125	34	70	канальная	2026	2031	2 784,81	133,11	2 651,70
3.3.9	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø119*2 протяженностью 150 м	100	20	150	канальная	100	20	150	канальная	2026	2031	5 601,90	266,87	5 335,02
3.3.10	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 61 м	150	60	61	канальная	150	34	61	канальная	2026	2031	2 786,85	129,00	2 657,85
3.3.11	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 61 м	100	20	61	канальная	100	250	61	канальная	2026	2031	2 278,10	108,53	2 169,58
3.3.12	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 50 м	100	20	50	канальная	100	250	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34
3.3.13	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 132 м	250	250	132	канальная	250	#Н/Д	132	канальная	2026	2031	8 071,42	364,95	7 706,46
3.3.14	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 100 м	80	12	100	канальная	80	250	100	канальная	2026	2031	3 140,32	150,58	2 989,74
3.3.15	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 61 м	250	250	61	канальная	250	60	61	канальная	2026	2031	3 729,97	168,65	3 561,32
3.3.16	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 41 м	100	20	41	канальная	100	60	41	канальная	2026	2031	1 531,18	72,95	1 458,24
3.3.17	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 70 м	300	400	70	канальная	300	20	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76
3.3.18	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 61 м	250	250	61	канальная	250	60	61	канальная	2026	2031	3 729,97	168,65	3 561,32
3.3.19	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 52 м	150	60	52	канальная	150	60	52	канальная	2026	2031	2 375,68	109,97	2 265,71
3.3.20	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 70 м	150	60	70	канальная	150	60	70	канальная	2026	2031	3 198,03	148,04	3 049,99
3.3.21	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 35 м	80	12	35	канальная	80	34	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.22	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 52 м	150	60	52	канальная	150	20	52	канальная	2026	2031	2 375,68	109,97	2 265,71
3.3.23	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø57*2 протяженностью 30 м	50	3,7	30	канальная	50	60	30	канальная	2026	2031	840,59	37,36	803,23

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.24	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	20	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94
3.3.25	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	20	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.26	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 36 м	150	60	36	канальная	150	250	36	канальная	2026	2031	1 644,70	76,13	1 568,57
3.3.27	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 50 м	400	850	50	канальная	400	12	50	канальная	2026	2031	4 390,03	176,67	4 213,36
3.3.28	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 30 м	300	400	30	канальная	300	250	30	канальная	2026	2031	1 876,03	84,70	1 791,32
3.3.29	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 45 м	250	250	45	канальная	250	20	45	канальная	2026	2031	2 751,62	124,42	2 627,20
3.3.30	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	400	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.31	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 65 м	200	140	65	канальная	200	250	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90
3.3.32	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 75 м	125	34	75	канальная	125	60	75	канальная	2026	2031	2 983,73	142,62	2 841,11
3.3.33	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	60	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23
3.3.34	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 34 м	150	60	34	канальная	150	12	34	канальная	2026	2031	1 553,33	71,90	1 481,43
3.3.35	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 90 м	150	60	90	канальная	150	60	90	канальная	2026	2031	4 111,75	190,33	3 921,42
3.3.36	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	3,7	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.37	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 60 м	100	20	60	канальная	100	250	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01
3.3.38	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 45 м	100	20	45	канальная	100	60	45	канальная	2026	2031	1 680,57	80,06	1 600,51
3.3.39	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 131 м	250	250	131	канальная	250	60	131	канальная	2026	2031	8 010,27	362,19	7 648,08
3.3.40	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 65 м	150	60	65	канальная	150	850	65	канальная	2026	2031	2 969,60	137,46	2 832,14
3.3.41	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	250	250	60	канальная	250	400	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 60 м													
3.3.42	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 40 м	100	20	40	канальная	100	250	40	канальная	2026	2031	1 493,84	71,17	1 422,67
3.3.43	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 100 м	300	400	100	канальная	300	60	100	канальная	2026	2031	6 253,42	282,34	5 971,08
3.3.44	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	140	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.45	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 66 м	250	250	66	канальная	250	34	66	канальная	2026	2031	4 035,71	182,48	3 853,23
3.3.46	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 42 м	150	60	42	канальная	150	250	42	канальная	2026	2031	1 918,82	88,82	1 830,00
3.3.47	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 70 м	150	60	70	канальная	150	60	70	канальная	2026	2031	3 198,03	148,04	3 049,99
3.3.48	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 36 м	80	12	36	канальная	80	60	36	канальная	2026	2031	1 130,51	54,21	1 076,31
3.3.49	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø57*2 протяженностью 75 м	50	3,7	75	канальная	50	60	75	канальная	2026	2031	2 101,46	93,39	2 008,08
3.3.50	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 53 м	150	60	53	канальная	150	20	53	канальная	2026	2031	2 421,36	112,08	2 309,28
3.3.51	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 61 м	100	20	61	канальная	100	20	61	канальная	2026	2031	2 278,10	108,53	2 169,58
3.3.52	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 80 м	100	20	80	канальная	100	250	80	канальная	2026	2031	2 987,68	142,33	2 845,35
3.3.53	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 61 м	300	400	61	канальная	300	60	61	канальная	2026	2031	3 814,58	172,23	3 642,36
3.3.54	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 63 м	250	250	63	канальная	250	250	63	канальная	2026	2031	3 852,27	174,18	3 678,09
3.3.55	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	20	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.56	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	400	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.57	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 30 м	300	400	30	канальная	300	60	30	канальная	2026	2031	1 876,03	84,70	1 791,32
3.3.58	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 45 м	250	250	45	канальная	250	250	45	канальная	2026	2031	2 751,62	124,42	2 627,20

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.59	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	60	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.60	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 65 м	200	140	65	канальная	200	60	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90
3.3.61	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 105 м	80	12	105	канальная	80	12	105	канальная	2026	2031	3 297,33	158,11	3 139,22
3.3.62	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 31 м	300	400	31	канальная	300	3,7	31	канальная	2026	2031	1 938,56	87,52	1 851,03
3.3.63	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	60	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23
3.3.64	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 31 м	150	60	31	канальная	150	20	31	канальная	2026	2031	1 416,27	65,56	1 350,71
3.3.65	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 60 м	200	140	60	канальная	200	20	60	канальная	2026	2031	3 350,59	149,45	3 201,14
3.3.66	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 66 м	150	60	66	канальная	150	400	66	канальная	2026	2031	3 015,28	139,58	2 875,71
3.3.67	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 60 м	100	20	60	канальная	100	250	60	канальная	2026	2031	2 240,76	106,75	2 134,01
3.3.68	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 45 м	100	20	45	канальная	100	60	45	канальная	2026	2031	1 680,57	80,06	1 600,51
3.3.69	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 134 м	250	250	134	канальная	250	850	134	канальная	2026	2031	8 193,71	370,48	7 823,23
3.3.70	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 65 м	250	250	65	канальная	250	400	65	канальная	2026	2031	3 974,56	179,71	3 794,85
3.3.71	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	250	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.72	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 40 м	100	20	40	канальная	100	60	40	канальная	2026	2031	1 493,84	71,17	1 422,67
3.3.73	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 90 м	300	400	90	канальная	300	140	90	канальная	2026	2031	5 628,08	254,10	5 373,97
3.3.74	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 100 м	200	140	100	канальная	200	12	100	канальная	2026	2031	5 584,31	249,08	5 335,24
3.3.75	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	400	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.3.76	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	150	60	62	канальная	150	250	62	канальная	2026	2031	2 832,54	131,12	2 701,42

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 62 м													
3.3.77	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 35 м.	80	12	35	канальная	80	60	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.78	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø89*2 протяженностью 45 м	80	12	45	канальная	80	140	45	канальная	2026	2031	1 413,14	67,76	1 345,38
3.3.79	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 64 м	250	250	64	канальная	250	60	64	канальная	2026	2031	3 913,41	176,95	3 736,47
3.3.80	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 51 м	150	60	51	канальная	150	20	51	канальная	2026	2031	2 329,99	107,85	2 222,14
3.3.81	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 72 м	150	60	72	канальная	150	20	72	канальная	2026	2031	3 289,40	152,26	3 137,14
3.3.82	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	250	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.83	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 20 м	300	400	20	канальная	300	250	20	канальная	2026	2031	1 250,68	56,47	1 194,22
3.3.84	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 64 м	100	20	64	канальная	100	60	64	канальная	2026	2031	2 390,14	113,87	2 276,28
3.3.85	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 47 м	250	250	47	канальная	250	20	47	канальная	2026	2031	2 873,91	129,94	2 743,97
3.3.86	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø219*2 протяженностью 66 м	200	140	66	канальная	200	400	66	канальная	2026	2031	3 685,65	164,39	3 521,26
3.3.87	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 65 м	100	20	65	канальная	100	140	65	канальная	2026	2031	2 427,49	115,64	2 311,84
3.3.88	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 70 м	300	400	70	канальная	300	60	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76
3.3.89	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 102 м	250	250	102	канальная	250	60	102	канальная	2026	2031	6 237,00	282,01	5 955,00
3.3.90	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 25 м	150	60	25	канальная	150	12	25	канальная	2026	2031	1 142,15	52,87	1 089,28
3.3.91	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	12	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.92	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 63 м	100	20	63	канальная	100	250	63	канальная	2026	2031	2 352,80	112,09	2 240,71
3.3.93	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 47 м	100	20	47	канальная	100	60	47	канальная	2026	2031	1 755,26	83,62	1 671,64



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.94	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 46 м	100	20	46	канальная	100	60	46	канальная	2026	2031	1 717,91	81,84	1 636,07
3.3.95	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 55 м	250	250	55	канальная	250	850	55	канальная	2026	2031	3 363,09	152,06	3 211,03
3.3.96	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	400	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.3.97	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø325*2 протяженностью 51 м	300	400	51	канальная	300	20	51	канальная	2026	2031	3 189,24	143,99	3 045,25
3.3.98	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø273*2 протяженностью 135 м	250	250	135	канальная	250	250	135	канальная	2026	2031	8 254,86	373,25	7 881,61
3.3.99	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø133*2 протяженностью 120 м	125	34	120	канальная	125	140	120	канальная	2026	2031	4 773,97	228,19	4 545,78
3.3.100	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273 *2 протяженностью 50 м	250	250	50	канальная	250	20	50	канальная	2026	2031	3 057,35	138,24	2 919,12
3.3.101	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	400	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.102	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 40 м	150	60	40	канальная	150	250	40	канальная	2026	2031	1 827,44	84,59	1 742,85
3.3.103	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89 *2 протяженностью 35 м	80	12	35	канальная	80	60	35	канальная	2026	2031	1 099,11	52,70	1 046,41
3.3.104	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 20 м	400	850	20	канальная	400	60	20	канальная	2026	2031	1 756,01	70,67	1 685,34
3.3.105	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 100 м	100	20	100	канальная	100	20	100	канальная	2026	2031	3 734,60	177,92	3 556,68
3.3.106	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 370 *2 протяженностью 70 м	300	610	70	канальная	300	20	70	канальная	2026	2031	4 377,39	197,64	4 179,76
3.3.107	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	20	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94
3.3.108	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 50 м	150	60	50	канальная	150	250	50	канальная	2026	2031	2 284,31	105,74	2 178,57
3.3.109	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 40 м	400	850	40	канальная	400	20	40	канальная	2026	2031	3 512,02	141,34	3 370,69
3.3.110	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 20 м	300	400	20	канальная	300	400	20	канальная	2026	2031	1 250,68	56,47	1 194,22
3.3.111	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием	250	250	40	канальная	250	250	40	канальная	2026	2031	2 445,88	110,59	2 335,29

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
	предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 40 м													
3.3.112	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 20 м	150	60	20	канальная	150	34	20	канальная	2026	2031	913,72	42,30	871,43
3.3.113	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 65 м	200	140	65	канальная	200	250	65	канальная	2026	2031	3 629,80	161,90	3 467,90
3.3.114	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133 *2 протяженностью 60 м	125	34	60	канальная	125	60	60	канальная	2026	2031	2 386,98	114,10	2 272,89
3.3.115	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 30 м	150	60	30	канальная	150	60	30	канальная	2026	2031	1 370,58	63,44	1 307,14
3.3.116	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 100 м	250	250	100	канальная	250	12	100	канальная	2026	2031	6 114,71	276,48	5 838,23
3.3.117	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 90 м	200	140	90	канальная	200	850	90	канальная	2026	2031	5 025,88	224,17	4 801,71
3.3.118	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	20	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.119	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 50 м	100	20	50	канальная	100	400	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34
3.3.120	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 50 м	100	20	50	канальная	100	250	50	канальная	2026	2031	1 867,30	88,96	1 778,34
3.3.121	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 131 м	250	250	131	канальная	250	60	131	канальная	2026	2031	8 010,27	362,19	7 648,08
3.3.122	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273 *2 протяженностью 51 м	250	250	51	канальная	250	850	51	канальная	2026	2031	3 118,50	141,00	2 977,50
3.3.123	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 30 м	100	20	30	канальная	100	400	30	канальная	2026	2031	1 120,38	53,37	1 067,00
3.3.124	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 110 м	150	60	110	канальная	150	250	110	канальная	2026	2031	5 025,47	232,63	4 792,85
3.3.125	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 50 м	250	250	50	канальная	250	60	50	канальная	2026	2031	3 057,35	138,24	2 919,12
3.3.126	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 35 м	150	60	35	канальная	150	140	35	канальная	2026	2031	1 599,01	74,02	1 525,00
3.3.127	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159 *2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	34	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.3.128	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 41 м	80	12	41	канальная	80	60	41	канальная	2026	2031	1 287,53	61,74	1 225,79

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.3.129	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 100 м	70	7,6	100	канальная	70	250	100	канальная	2026	2031	1 886,82	86,33	1 800,49
3.3.130	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 160 м	80	12	160	канальная	80	140	160	канальная	2026	2031	5 024,51	240,93	4 783,58
3.3.131	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 60 м	250	250	60	канальная	250	60	60	канальная	2026	2031	3 668,83	165,89	3 502,94
3.3.132	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 426*2 протяженностью 41 м	400	850	41	канальная	400	20	41	канальная	2026	2031	3 599,82	144,87	3 454,95
3.3.133	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 325*2 протяженностью 22 м	300	400	22	канальная	300	20	22	канальная	2026	2031	1 375,75	62,11	1 313,64
3.3.134	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 273*2 протяженностью 41 м	250	250	41	канальная	250	250	41	канальная	2026	2031	2 507,03	113,36	2 393,67
3.3.135	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159 *2 протяженностью 20 м	150	60	20	канальная	150	250	20	канальная	2026	2031	913,72	42,30	871,43
3.3.136	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 60 м	200	140	60	канальная	200	20	60	канальная	2026	2031	3 350,59	149,45	3 201,14
3.3.137	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 85 м	150	60	85	канальная	150	60	85	канальная	2026	2031	3 883,32	179,76	3 703,56
	УК и ТС №4													
3.4.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø159*2 протяженностью 400 м	150	60	400	канальная	150	60	400	канальная	2026	2031	18 274,45	845,92	17 428,53
3.4.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 250 м	70	7,6	250	канальная	70	60	250	канальная	2026	2031	4 717,04	215,82	4 501,22
3.4.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 250 м	70	7,6	250	канальная	70	12	250	канальная	2026	2031	4 717,04	215,82	4 501,22
3.4.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 120 м	80	12	120	канальная	80	7,6	120	канальная	2026	2031	3 768,38	180,70	3 587,68
3.4.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 60 м	50	3,7	60	канальная	50	12	60	канальная	2026	2031	1 681,17	74,71	1 606,46
	УК и ТС №5													
3.5.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø108*2 протяженностью 62 м	100	20	62	канальная	100	850	62	канальная	2026	2031	2 315,45	110,31	2 205,14
3.5.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 60 м	150	60	60	канальная	150	400	60	канальная	2026	2031	2 741,17	126,89	2 614,28
3.5.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 60 м	80	12	60	канальная	80	250	60	канальная	2026	2031	1 884,19	90,35	1 793,84

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.5.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 45 м	70	7,6	45	канальная	70	60	45	канальная	2026	2031	849,07	38,85	810,22
3.5.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 46 м	50	3,7	46	канальная	50	140	46	канальная	2026	2031	1 288,90	57,28	1 231,62
3.5.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 40 м	70	7,6	40	канальная	70	60	40	канальная	2026	2031	754,73	34,53	720,20
3.5.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 219*2 протяженностью 40 м	200	140	40	канальная	200	#Н/Д	40	канальная	2026	2031	2 233,73	99,63	2 134,10
3.5.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 35 м	100	20	35	канальная	100	60	35	канальная	2026	2031	1 307,11	62,27	1 244,84
3.5.9	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 48 м	70	7,6	48	канальная	70	7,6	48	канальная	2026	2031	905,67	41,44	864,23
3.5.10	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 35 м	50	3,7	35	канальная	50	7,6	35	канальная	2026	2031	980,68	43,58	937,10
3.5.11	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 32 м	100	20	32	канальная	100	12	32	канальная	2026	2031	1 195,07	56,93	1 138,14
	УК и ТС №1													
3.6.1	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 50 м	80	12	50	канальная	80	#Н/Д	50	канальная	2026	2031	1 570,16	75,29	1 494,87
3.6.2	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 159*2 протяженностью 38 м	150	60	38	канальная	150	20	38	канальная	2026	2031	1 736,07	80,36	1 655,71
3.6.3	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 58 м	50	3,7	58	канальная	50	60	58	канальная	2026	2031	1 625,13	72,22	1 552,91
3.6.4	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 40*2 протяженностью 58 м	50	1,75	58	канальная	50	12	58	канальная	2026	2031	1 625,13	72,22	1 552,91
3.6.5	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 80 м	70	7,6	80	канальная	70	7,6	80	канальная	2026	2031	1 509,45	69,06	1 440,39
3.6.6	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 70 м	50	3,7	70	канальная	50	3,7	70	канальная	2026	2031	1 961,37	87,16	1 874,20
3.6.7	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 88 м	80	12	88	канальная	80	7,6	88	канальная	2026	2031	2 763,48	132,51	2 630,97
3.6.8	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 108*2 протяженностью 75 м	100	20	75	канальная	100	140	75	канальная	2026	2031	2 800,95	133,44	2 667,51
3.6.9	Замена участка сети канальной прокладки, с использованием предизолированных трубопроводов Ø 89*2 протяженностью 75 м	80	12	75	канальная	80	20	75	канальная	2026	2031	2 355,24	112,94	2 242,30

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию, тыс. руб.		
		Наименование и значение показателя										Всего:	в том числе:	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР
		Тепловая сеть				Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки							
3.6.10	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 76*2 протяженностью 75 м	70	7,6	75	канальная	70	7,6	75	канальная	2026	2031	1 415,11	64,75	1 350,37
3.6.11	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 68 м	50	3,7	68	канальная	50	3,7	68	канальная	2026	2031	1 905,33	84,67	1 820,66
3.6.12	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 48 м	50	3,7	48	канальная	50	20	48	канальная	2026	2031	1 344,94	59,77	1 285,17
3.6.13	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 133*2 протяженностью 75 м	125	34	75	канальная	125		75	канальная	2026	2031	2 983,73	142,62	2 841,11
3.6.14	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 95 м	50	3,7	95	канальная	50	12	95	канальная	2026	2031	2 661,85	118,29	2 543,56
3.6.15	Замена участка сети канальной прокладки , с использованием предизолированных трубопроводов Ø 57*2 протяженностью 120 м	50	3,7	120	канальная	50	60	120	канальная	2026	2031	3 362,34	149,42	3 212,92
<b>Итого</b>				<b>21 759</b>				<b>23 012</b>				<b>1 297 850</b>	<b>59 644</b>	<b>1 238 206</b>

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

### **9.4 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

## 10 Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

### 10.1 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

**Таблица 22. Существующие теплоснабжающие организации в зоне их деятельности**

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организаций, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
1	Котельная пр. Ленина, 69	АО «АТЭК»
2	Котельная Героев-Десантников, 47б	АО «АТЭК»
3	Котельная ул. Куникова, 28	АО «АТЭК»
4	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	АО «АТЭК»
5	Котельная ул. Аршинцева, 25	АО «АТЭК»
6	Котельная ул. Васенко, 22/28	АО «АТЭК»
7	Котельная ул. Портовая, 36	АО «АТЭК»
8	Котельная ул. Тихоступа 16	АО «АТЭК»
9	Котельная ул. Михайлова, 2	АО «АТЭК»
10	Котельная Клуб Маркова	АО «АТЭК»
11	Котельная Сухумское шоссе29	АО «АТЭК»
12	Котельная ул. Фрунзе, 3	АО «АТЭК»
13	Котельная ул. Шаумяна, 24	АО «АТЭК»
14	Котельная Школы №16	АО «АТЭК»
15	Котельная ул. Элеваторная, 7	АО «АТЭК»
16	Котельная ул. Элеваторная, 45	АО «АТЭК»
17	Котельная Школы №17	АО «АТЭК»
18	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	АО «АТЭК»
19	Котельная ул. М.Борисова, 16	АО «АТЭК»
20	Котельная Школы №18	АО «АТЭК»
21	Котельная ул. Просечная, 8	АО «АТЭК»
22	Котельная ул. Тихоступа, 19	АО «АТЭК»
23	ТЭС-1, ул. Куникова, 43	ООО «КомЭнерго» АО «АТЭК» АО «Прибой»
	Котельная ул. Мира, 31	
	Котельная ул. Набережная, 35	
	Котельная ул. Набережная, 51	
	Котельная ул. Куникова, 43	
	Котельная ул. Куникова, 92	
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211		
24	Котельная ул. Планеристов, 55	АО «АТЭК»
25	Котельная ул. Пархоменко, 58/62	АО «АТЭК»
26	Котельная ул. Революции 1905г.	АО «АТЭК»
27	Котельная ул. Сипягина, 6	АО «АТЭК»
	Котельная ул. Видова, 67	
28	Котельная ул. Сипягина, 14	АО «АТЭК»
29	Котельная ул. Советов, 7	АО «АТЭК»
30	Котельная ул. Советов 10/12	АО «АТЭК»
31	Котельная ул. Советов, 26	АО «АТЭК»
32	Котельная ул. Суворовская, 20	АО «АТЭК»
33	Котельная ул. Видова, 30	АО «АТЭК»
34	Кот. Школы №21 ул. Гладкова, 3	АО «АТЭК»
35	Котельная ул. Энгельса, 55	АО «АТЭК»
36	Котельная ул. Яковлева, 27	АО «АТЭК»
37	Котельная ул. Октябрьская, 1/2	АО «АТЭК»
38	Котельная ул. Видова, 168	АО «АТЭК»
39	Котельная ул. Луначарского, 6	АО «АТЭК»
40	Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	АО «АТЭК»
41	Котельная ул. Кутузовская, 117	АО «АТЭК»
42	Котельная ул. Анапское шоссе, 17	АО «АТЭК»

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
43	Котельная ул. Анапское шоссе, 2км	АО «АТЭК»
44	Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	АО «АТЭК»
45	Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	АО «АТЭК»
46	Котельная ул. Тобольская,3	АО «АТЭК»
47	Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	АО «АТЭК»
48	Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	АО «АТЭК»
49	Котельная ул. Школа №14, п. В-Баканский	АО «АТЭК»
50	Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	АО «АТЭК»
51	Котельная ул. хутор Семигорский	АО «АТЭК»
52	Котельная ул. ст. Натухаевская	АО «АТЭК»
53	Котельная с. Абрау-Дюрсо	АО «АТЭК»
54	Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	АО «АТЭК»
55	Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	АО «АТЭК»
56	Кот. Школа № 26, ст. Натухаевская	АО «АТЭК»
57	Кот. Цедрика, 60	АО «АТЭК»
58	ул.Центральная, 43	АО «АТЭК»
59	Кот. Мысхак. шоссе, 57	АО «АТЭК»
60	Котельная ул. ул. Ясельная	АО «АТЭК»
61	кот. ул. Полевая, 6	АО «АТЭК»
62	Кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	АО «АТЭК»
63	Котельная ул. Шаумяна, 5	АО «АТЭК»
64	Котельная ул. Щелевая, 1	АО «АТЭК»
65	Котельная ул. ул. Ревельская, 46	АО «АТЭК»
66	Котельная ул. Пархоменко, 6	АО «АТЭК»
67	Котельная ул. Чайковского, 31	АО «АТЭК»
68	Котельная Школы №28 (п. Цемдолинка)	АО «АТЭК»
69	Котельная ул. Детская больница	АО «АТЭК»
70	Котельная ул. Пенайская, 3	АО «АТЭК»
71	Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	АО «Краснодартеплосеть»
72	Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	АО «Краснодартеплосеть»
73	Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	АО «Краснодартеплосеть»
74	Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	АО «Черномормебель ТЭН»
75	Котельная 15 мкр. Котельная 16 мкр.	ООО «Термотрон»
76	Котельная №1 филиала «УПП №422», ул.Свободы, 1а	АО «АТЭК» Филиал «УПП 422» ФГУП «Главное военно-строительное управление №4»
77	Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	Филиал «УПП 422» ФГУП «Главное военно-строительное управление №4»
78	Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	АО «Транснефть-Терминал» АО «АТЭК»
81	Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	Пассажирское вагонное депо Новороссийск СК филиала АО «ФПК»
82	Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	АО «Новороссийский судоремонтный завод»
83	Котельная. АО «НЛЭ»	АО «Новорослесэкспорт»
84	ул. Магистральная,2	АО «АТЭК»
85	Котельная Портовая, 22	ПАО «НМТП»
86	Котельная Портовая, 14	ПАО «НМТП»
87	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 36а	ПАО «НМТП»
88	Котельная грузового района	ПАО «НМТП»
89	Котельная ПАО «Абрау-Дюрсо»	АО «АТЭК» ПАО «Абрау-Дюрсо»



## **10.2 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

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

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

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

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

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

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

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

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

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

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

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение

организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

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

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

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

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

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

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

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

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

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

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

- подключение теплоснабжающих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой

энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;

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

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

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

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

### 10.3 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Статус ЕТО на территории муниципального образования город Новороссийск определен Постановлением администрации города №8436 от 31.10.2017 г.

### 10.4 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа

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

**Таблица 23. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций**

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организаций, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
1	Котельная пр. Ленина, 69	АО «АТЭК»
2	Котельная Героев-Десантников, 47б	АО «АТЭК»
3	Котельная ул. Куникова, 28	АО «АТЭК»
4	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	АО «АТЭК»
5	Котельная ул. Аршинцева, 25	АО «АТЭК»
6	Котельная ул. Васенко, 22/28	АО «АТЭК»
7	Котельная ул. Портовая, 36	АО «АТЭК»
8	Котельная ул. Тихоступа 16	АО «АТЭК»
9	Котельная ул. Михайлова, 2	АО «АТЭК»
10	Котельная Клуб Маркова	АО «АТЭК»
11	Котельная Сухумское шоссе 29	АО «АТЭК»
12	Котельная ул. Фрунзе, 3	АО «АТЭК»
13	Котельная ул. Шаумяна, 24	АО «АТЭК»
14	Котельная Школы №16	АО «АТЭК»
15	Котельная ул. Элеваторная, 7	АО «АТЭК»
16	Котельная ул. Элеваторная, 45	АО «АТЭК»
17	Котельная Школы №17	АО «АТЭК»
18	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	АО «АТЭК»
19	Котельная ул. М.Борисова, 16	АО «АТЭК»
20	Котельная Школы №18	АО «АТЭК»
21	Котельная ул. Просечная, 8	АО «АТЭК»
22	Котельная ул. Тихоступа, 19	АО «АТЭК»
23	ТЭС-1, ул. Куникова, 43	ООО «КомЭнерго» АО «АТЭК» АО «Прибой»
	Котельная ул. Мира, 31	
	Котельная ул. Набережная, 35	
	Котельная ул. Набережная, 51	
	Котельная ул. Куникова, 43	
	Котельная ул. Куникова, 92	
	Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	
24	Котельная ул. Планеристов, 55	АО «АТЭК»
25	Котельная ул. Пархоменко, 58/62	АО «АТЭК»
26	Котельная ул. Революции 1905г.	АО «АТЭК»
27	Котельная ул. Сипягина, 6	АО «АТЭК»
	Котельная ул. Видова, 67	
28	Котельная ул. Сипягина, 14	АО «АТЭК»
29	Котельная ул. Советов, 7	АО «АТЭК»
30	Котельная ул. Советов 10/12	АО «АТЭК»
31	Котельная ул. Советов, 26	АО «АТЭК»
32	Котельная ул. Суворовская, 20	АО «АТЭК»

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организаций, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
33	Котельная ул. Видова, 30	АО «АТЭК»
34	Кот. Школы №21 ул. Гладкова, 3	АО «АТЭК»
35	Котельная ул. Энгельса, 55	АО «АТЭК»
36	Котельная ул. Яковлева, 27	АО «АТЭК»
37	Котельная ул. Октябрьская, 1/2	АО «АТЭК»
38	Котельная ул. Видова, 168	АО «АТЭК»
39	Котельная ул. Луначарского, 6	АО «АТЭК»
40	Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	АО «АТЭК»
41	Котельная ул. Кутузовская, 117	АО «АТЭК»
42	Котельная ул. Анапское шоссе, 17	АО «АТЭК»
43	Котельная ул. Анапское шоссе, 2км	АО «АТЭК»
44	Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	АО «АТЭК»
45	Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	АО «АТЭК»
46	Котельная ул. Тобольская, 3	АО «АТЭК»
47	Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	АО «АТЭК»
48	Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	АО «АТЭК»
49	Котельная ул. Школа №14, п. В-Баканский	АО «АТЭК»
50	Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	АО «АТЭК»
51	Котельная ул. хутор Семигорский	АО «АТЭК»
52	Котельная ул. ст. Натухаевская	АО «АТЭК»
53	Котельная с. Абрау-Дюрсо	АО «АТЭК»
54	Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	АО «АТЭК»
55	Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	АО «АТЭК»
56	Кот. Школа № 26, ст. Натухаевская	АО «АТЭК»
57	Кот. Цедрика, 60	АО «АТЭК»
58	ул.Центральная, 43	АО «АТЭК»
59	Кот. Мысхак. шоссе, 57	АО «АТЭК»
60	Котельная ул. ул. Ясельная	АО «АТЭК»
61	кот. ул. Полевая, 6	АО «АТЭК»
62	Кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	АО «АТЭК»
63	Котельная ул. Шаумяна, 5	АО «АТЭК»
64	Котельная ул. Щелевая, 1	АО «АТЭК»
65	Котельная ул. ул. Ревельская, 46	АО «АТЭК»
66	Котельная ул. Пархоменко, 6	АО «АТЭК»
67	Котельная ул. Чайковского, 31	АО «АТЭК»
68	Котельная Школы №28 (п. Цемдолинка)	АО «АТЭК»
69	Котельная ул. Детская больница	АО «АТЭК»
70	Котельная ул. Пенайская, 3	АО «АТЭК»
71	Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	АО «Краснодартеплосеть»
72	Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	АО «Краснодартеплосеть»
73	Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	АО «Краснодартеплосеть»
74	Котельная «Черномормебель ТЭН», г.Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	АО «Черномормебель ТЭН»
75	Котельная 15 мкр. Котельная 16 мкр.	ООО «Термотрон»
76	Котельная №1 филиала «УПП №422», ул.Свободы, 1а	АО «АТЭК» Филиал «УПП 422» ФГУП «Главное военностроительное управление №4»
77	Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	Филиал «УПП 422» ФГУП «Главное военностроительное управление №4»
78	Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	АО «Транснефть-Терминал» АО «АТЭК»
81	Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	Пассажирское вагонное депо Новороссийск СК филиала АО «ФПК»

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организаций, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
82	Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	АО «Новороссийский судоремонтный завод»
83	Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная,2	АО «Новорослесэкспорт»
84		АО «АТЭК»
85	Котельная Портовая, 22	ПАО «НМТП»
86	Котельная Портовая, 14	ПАО «НМТП»
87	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 36а	ПАО «НМТП»
88	Котельная грузового района	ПАО «НМТП»
89	Котельная ПАО «Абрау-Дюрсо»	АО «АТЭК»
		ПАО «Абрау-Дюрсо»



## **11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

## **12 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

### **12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления)**

На территории муниципального образования город Новороссийск бесхозные тепловые сети не выявлены.

### **12.2 Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»**

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

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей должно осуществляться на основании Постановления Правительства РФ от 17 сентября 2003 г. № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей».

**13 Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа**

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

Утвержденная региональная (межрегиональная) программа газификации жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город Новороссийск отсутствует.

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

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Разработать и утвердить программу газификации жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования город Новороссийск.

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

На территории муниципального образования город Новороссийск планируется строительство ТЭС-2, мощностью 22,5 Гкал/ч (2019-2020 гг.);

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Схемой водоснабжения предусматривается подключение перспективных котельных к централизованной системе водоснабжения.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

## **14 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0 ед./км (в год).

2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии – 0 ед./Гкал/ч (в год).

3. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по источникам тепловой энергии.

**Таблица 24. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по источникам тепловой энергии**

Наименование источника теплоснабжения	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал
Район "Южный" кот."Южная	163,5
Район "Южный" кот.по ул.Набережная,35	167,9
СР"Малоземельский" кот.3-го мкр	164,7
СР"Малоземельский" кот.7-го мкр	163,0
СР"Малоземельский" кот.9-го мкр	163,5
СР"Малоземельский" кот.по ул.Куникова,28	160,3
СР"Малоземельский" кот.по ул.Мысхакское шоссе,57	162,6
СР"Малоземельский" кот.по ул.Цедрика,60	167,9
СР"Малоземельский" кот.с.Мысхако, ул.Центральная,43	171,1
УТСиК №2 кот. по ул.С.и Ванцетти,6/8	157,6
УТСиК №2 кот.бол-цы по ул.С.и Ванцетти	176,4
УТСиК №2 кот.клуба им.Маркова	166,1
УТСиК №2 кот.по ул.Аршинцева,25а	170,7
УТСиК №2 кот.по ул.В.Михайлова,2	156,4
УТСиК №2 кот.по ул.Васенко,22/28	178,8
УТСиК №2 кот.по ул.М.Борисова,16	180,1
УТСиК №2 кот.по ул.Портовая,36	175,3
УТСиК №2 кот.по ул.Просечная,8	173,0
УТСиК №2 кот.по ул.Тихоступа,16	177,0
УТСиК №2 кот.по ул.Тихоступа,19	165,2
УТСиК №2 кот.по ул.Фрунзе,3	172,0
УТСиК №2 кот.по ул.Шаумяна,24	155,9
УТСиК №2 кот.по ул.Элеваторная,45	157,0
УТСиК №2 кот.по ул.Элеваторная,7	157,4
УТСиК №2 кот.Туб.больницы	175,7
УТСиК №2 кот.школы №16	158,1
УТСиК №2 кот.школы №17	155,4
УТСиК №2 кот.школы №18	162,9
УТСиК №3 кот. по ул.Октябрьская,1/2	157,3
УТСиК №3 кот. ул.Видова/Чайковского,30/8	155,3
УТСиК №3 кот.по ул.Мира,31	174,2
УТСиК №3 кот.по ул.Набережная,51	179,6
УТСиК №3 кот.по ул.Пархоменко,58/62	173,2
УТСиК №3 кот.по ул.Планеристов,55	169,2
УТСиК №3 кот.по ул.Революции,25	173,9
УТСиК №3 кот.по ул.Сипягина,14	
УТСиК №3 кот.по ул.Сипягина,6	162,3
УТСиК №3 кот.по ул.Советов,10/12	155,2
УТСиК №3 кот.по ул.Советов,26	172,8
УТСиК №3 кот.по ул.Советов,7	175,1
УТСиК №3 кот.по ул.Суворовская,20	169,5
УТСиК №3 кот.по ул.Энгельса,55	172,3
УТСиК №3 кот.по ул.Яковлева,27	157,0
УТСиК №3 кот.школы №21	156,6
УТСиК №4 кот."Спецгородок" по ул.Герцена	160,8
УТСиК №4 кот.по ул.Видова,168	167,2
УТСиК №4 кот.по ул.Видова,67	163,8
УТСиК №4 кот.по ул.Кутузовская,117	175,7

Наименование источника теплоснабжения	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал
УТСиК №4 кот.по ул.Луначарского,6	166,4
УТСиК №6 кот.по ул.Анапское шоссе,17	178,8
УТСиК №6 кот.по ул.Анапское шоссе,2 км	170,5
УТСиК №6 кот.по ул.Тобольская,3	170,0
УТСиК №6 кот.с.Абрау-Дюрсо	158,8
УТСиК №8 кот.д/с №73 по ул.Сараны13,Раев	155,4
УТСиК №8 кот.мкр п.В.Баканский	184,5
УТСиК №8 кот.по ул.Гагарина,7 п.Гайдук	179,8
УТСиК №8 кот.по ул.Ленина,4 п.Гайдук	177,4
УТСиК №8 кот.по ул.Титан,1 п.В.Баканский	177,9
УТСиК №8 кот.ст.Натухаевская	161,2
УТСиК №8 кот.ул.Коммунистич,5п.В.Бак-ий	156,7
УТСиК №8 кот.х.Семигорье	161,6
УТСиК №8 кот.школы №14 п.В.Баканский	179,6
УТСиК №8 кот.школы №24,ст.Раевская	157,2
УТСиК №8 кот.школы №26 ст.Натухаевская	159,4
УТСиК №6 кот.по ул. Полевая.6	158,1
УТСиК №8 кот.Ясельная,2 пос. Гайдук	-
УТСиК №6 кот.Школьная.1,с.Глебовка	155,1
кот."Детская б-ца",п.Мысхако	174,5
кот.по ул.Ревельская,46	173,1
кот.по ул.Щелевая,1	175,7
кот.школы №7	175,6
кот.по ул.Пархоменко,6	178,5
кот.по ул.Чайковского,31	173,5
кот.школы №28,п.Цемдолина	180,4
кот.школы №31,с.Глебовка	178,5
кот. Пенайская,3	175,7
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	167,96
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	153,6
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	156,9
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	155,9
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	168,84
Котельная 15 мкр.	168,83
Котельная 16 мкр.	168,83
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	168,87
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	164,39
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	164,52
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	155,91
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	161,20
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	160,71
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	181,58

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице ниже.

**Таблица 25. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

Наименование источника теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
	Гкал/м <sup>2</sup>
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	1,042
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	0,756
Котельная ул. Куникова, 28	0,130
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	0,123
Котельная ул. Аршинцева, 25	0,098
Котельная ул. Васенко, 22/28	0,014
Котельная ул. Портовая, 3б	0,009
Котельная ул. Тихоступа 16	0,068
Котельная ул. Михайлова, 2	0,003
Котельная Клуб Маркова	0,029
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	0,186
Котельная ул. Фрунзе, 3	0,007
Котельная ул. Шаумяна, 24	0,075
Котельная Школы 16	0,003
Котельная ул. Элеваторная, 7	0,017
Котельная ул. Элеваторная, 45	0,003
Котельная Школы №17	0,006
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,006
Котельная ул. М.Борисова, 16	0,100
Котельная Школы №18	0,005
Котельная ул. Просечная, 8	0,001
Котельная ул. Тихоступа, 19	0,002
Котельная ул. Мира, 31	0,209
Котельная ул. Планеристов, 55	0,055
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	0,014
Котельная ул. Революции 1905г.	0,019
Котельная ул. Сипягина, 6	0,806
Котельная ул. Сипягина, 14	0,011
Котельная ул. Советов, 7	0,085
Котельная ул. Советов10/12	0,063
Котельная ул. Советов, 26	0,040
Котельная ул. Суворовская, 20	0,029
Котельная ул. Набережная, 51	0,095
Котельная ул. Видова, 30	-
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	-
Котельная ул. Энгельса, 55	0,146
Котельная ул. Яковлева, 27	0,007
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	0,025
Котельная ул. Видова, 67	0,448
Котельная ул. Видова, 168	0,328
Котельная ул. Луначарского, 6	0,369
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	0,324
Котельная ул. Кутузовская, 117	0,064
Котельная ул. Набережная, 35	0,081
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	3,819
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	0,160
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	0,068
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	0,152
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	0,148
Котельная ул. Тобольская, 3	0,106
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	0,188
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	0,019
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	0,092
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	0,063



Наименование источника теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
	Гкал/м <sup>2</sup>
Котельная ул. хутор Семигорский	0,108
Котельная ул. ст. Натухаевская	0,085
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	0,148
Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	0,003
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	0,015
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	0,077
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	0,791
Кот. Цедрика, 60	0,217
Котельная ул.Центральная, 43	0,151
Кот. Мысхак. шоссе, 57	0,283
Котельная ул. Ясельная	0,152
кот. ул. Полевая, 6	0,009
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	0,019
Котельная ул. Шаумяна, 5	0,003
Котельная ул. Щелевая, 1	-
Котельная ул. Ревельская, 46	0,002
Котельная ул. Пархоменко, 6	0,002
Котельная ул. Чайковского, 31	0,001
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	0,002
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	0,002
Котельная ул. Детская больница	0,006
Котельная ул. Пенайская, 3	0,001
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	0,135
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	1,46
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	1,49
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	1,43
Котельная «Черномормобель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	0,149
Котельная 15 мкр.	0,871
Котельная 16 мкр.	0,564
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	0,014
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	1,360
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	0,096
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ГНТ»	0,321
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	0,032
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	0,336
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	0,558

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

**Таблица 26. Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

Наименование источника теплоснабжения	ЧЧИ исп. уст. мощности, ч
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	870,75
Котельная Героев-Десантников, 476 (7 мкр.)	898,67
Котельная ул. Куникова, 28	353,47
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	1699,79
Котельная ул. Аршинцева, 25	1011,63
Котельная ул. Васенко, 22/28	730,00
Котельная ул. Портовая, 36	228,57
Котельная ул. Тихоступа 16	1366,07
Котельная ул. Михайлова, 2	457,14
Котельная Клуб Маркова	1137,50
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	2150,00
Котельная ул. Фрунзе, 3	600,00
Котельная ул. Шаумяна, 24	2906,98
Котельная Школы 16	863,79
Котельная уцл. Элеваторная, 7	2364,34

Наименование источника теплоснабжения	ЧЧИ исп. уст. мощности, ч
Котельная ул. Элеваторная, 45	1511,63
Котельная Школы №17	1550,39
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	1926,91
Котельная ул. М.Борисова, 16	1463,64
Котельная Школы №18	697,67
Котельная ул. Просечная, 8	1125,00
Котельная ул. Тихоступа, 19	382,35
Котельная ул. Мира, 31	1098,65
Котельная ул. Планеристов, 55	814,29
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	1222,22
Котельная ул. Революции 1905г.	965,71
Котельная ул. Сипягина, 6	939,20
Котельная ул. Сипягина, 14	0,00
Котельная ул. Советов, 7	1310,19
Котельная ул. Советов10/12	1465,41
Котельная ул. Советов, 26	1291,43
Котельная ул. Суворовская, 20	1126,98
Котельная ул. Набережная, 51	592,31
Котельная ул. Видова, 30	2000,00
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	1500,00
Котельная ул. Энгельса, 55	1027,03
Котельная ул. Яковлева, 27	1076,92
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	1665,11
Котельная ул. Видова, 67	1074,65
Котельная ул. Видова, 168	834,38
Котельная ул. Луначарского, 6	1249,38
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	1083,94
Котельная ул. Кутузовская, 117	1510,00
Котельная ул. Набережная, 35	2168,18
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	889,18
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	938,24
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	1125,00
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	1458,54
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	950,00
Котельная ул. Тобольская, 3	1016,85
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	713,16
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	726,67
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	1055,12
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	360,00
Котельная ул. хутор Семигорский	786,36
Котельная ул. ст. Натухаевская	607,69
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	414,29
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	2875,00
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	1971,01
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	1046,51
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	766,67
Кот. Цедрика, 60	600,00
Котельная ул.Центральная, 43	1052,08
Кот. Мысхак. шоссе, 57	391,33
Котельная ул. Ясельная	0,00
кот. ул. Полевая, 6	993,71
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	2244,66
Котельная ул. Шаумяна, 5	-
Котельная ул. Щелевая, 1	-
Котельная ул. Ревельская, 46	-
Котельная ул. Пархоменко, 6	-
Котельная ул. Чайковского, 31	-
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	-
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	-
Котельная ул. Детская больница	-
Котельная ул. Пенайская, 3	-
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	794,816
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	1369,75

Наименование источника теплоснабжения	ЧЧИ исп. уст. мощности, ч
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	982,44
Котельная 15 мкр.	
Котельная 16 мкр.	838,6
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	4634,32
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	859,94
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	1874,79
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	3228,62
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	1340,32
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	566,4

Удельная материальная характеристика показывает соотношение металлоёмкости тепловых сетей и передаваемой нагрузки, чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность системы теплоснабжения в целом.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке представлена в таблице ниже.

**Таблица 27. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup> /Гкал/ч
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	1011,716	28,3
Котельная Героев- Десантников, 476 (7 мкр.)	734,426	275,1
Котельная ул. Куникова, 28	126,299	5,6
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	119,734	6,1
Котельная ул. Аршинцева, 25	94,7	21,5
Котельная ул. Васенко, 22/28	13,88	4,2
Котельная ул. Портовая, 36	9,204	4,6
Котельная ул. Тихоступа 16	65,64	131,3
Котельная ул. Михайлова, 2	3,35	16,8
Котельная Клуб Маркова	27,95	25,4
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	180,765	602,6
Котельная ул. Фрунзе, 3	7,27	14,5
Котельная ул. Шаумяна, 24	72,96	104,2
Котельная Школы 16	3,3	33,0
Котельная ул. Элеваторная, 7	16,075	40,2
Котельная ул. Элеваторная, 45	2,95	14,8
Котельная Школы №17	5,44	27,2
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	6	60,0
Котельная ул. М.Борисова, 16	96,835	242,1
Котельная Школы №18	4,48	44,8
Котельная ул. Просечная, 8	1,05	5,3
Котельная ул. Тихоступа, 19	1,55	7,8
Котельная ул. Мира, 31	202,54	53,3
Котельная ул. Планеристов, 55	53,408	267,0
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	13,466	134,7
Котельная ул. Революции 1905г.	18,458	184,6
Котельная ул. Сипягина, 6	782,2715	7822,7
Котельная ул. Сипягина, 14	10,495	1,9
Котельная ул. Советов, 7	82,33	102,9
Котельная ул. Советов10/12	61,367	613,7
Котельная ул. Советов, 26	39,305	65,5
Котельная ул. Суворовская, 20	28,175	21,7
Котельная ул. Набережная, 51	91,812	5,2

Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup> /Гкал/ч
Котельная ул. Видова, 30	Тепловые сети отсутствуют	-
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	Тепловые сети отсутствуют	-
Котельная ул. Энгельса, 55	141,68	83,3
Котельная ул. Яковлева, 27	6,7	4,5
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	24,1183	40,2
Котельная ул. Видова, 67	434,845	4348,5
Котельная ул. Видова, 168	318,2275	3182,3
Котельная ул. Луначарского, 6	358,653	-
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	314,9	524,8
Котельная ул. Кутузовская, 117	61,758	19,9
Котельная ул. Набережная, 35	79,064	263,5
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	3707,795	3707,8
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	155,048	14,8
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	66,405	8,7
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	147,88	16,1
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	143,381	21,7
Котельная ул. Тобольская, 3	102,82	51,4
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	182,164	52,0
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	18,687	0,2
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	89,426	25,6
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	60,7685	101,3
Котельная ул. хутор Семигорский	104,72	38,8
Котельная ул. ст. Натухаевская	82,826	75,3
Котельная ул. с. АбрауДюрсо	143,684	59,9
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	2,46	1,0
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	14,6	29,2
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	74,295	123,8
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	767,776	3838,9
Кот. Цедрика, 60	210,311	525,8
Котельная ул.Центральная, 43	146,609	209,4
Кот. Мысхак. шоссе, 57	275,166	917,2
Котельная ул. Ясельная	147,88	369,7
кот. ул. Полевая, 6	8,655	86,6
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	18,66	46,7
Котельная ул. Шаумяна, 5	3,2	16,0
Котельная ул. Щелевая, 1	Тепловые сети отсутствуют	-
Котельная ул. Ревельская, 46	2,05	0,1
Котельная ул. Пархоменко, 6	1,88	0,5
Котельная ул. Чайковского, 31	1,32	6,6
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	2,01	2,0
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	1,64	0,9
Котельная ул. Детская больница	6,224	31,1
Котельная ул. Пенайская, 3	1,22	1,7
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	131,34	656,7
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	577,408	38,99
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	381,87	31,7
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	1061,80	162,6
Котельная «Черномормобель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	144,5	25,4
Котельная 15 мкр.	845,718	464,7
Котельная 16 мкр.	548,006	-
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	13,5	-
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	1320,646	-
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	93,5	3,1
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	311,516	107,4
Котельная НВРЗ ПАО «НМТП»	31,25	93,0
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	325,83	52,4
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	542,0706	90,6

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице ниже.

**Таблица 28. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей**

Наименование источника теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	н/д
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	н/д
Котельная ул. Куникова, 28	н/д
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	н/д
Котельная ул. Аршинцева, 25	н/д
Котельная ул. Васенко, 22/28	н/д
Котельная ул. Портовая, 3б	н/д
Котельная ул. Тихоступа 16	н/д
Котельная ул. Михайлова, 2	н/д
Котельная Клуб Маркова	н/д
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	н/д
Котельная ул. Фрунзе, 3	н/д
Котельная ул. Шаумяна, 24	н/д
Котельная Школы 16	н/д
Котельная ул. Элеваторная, 7	н/д
Котельная ул. Элеваторная, 45	н/д
Котельная Школы №17	н/д
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	н/д
Котельная ул. М.Борисова, 16	н/д
Котельная Школы №18	н/д
Котельная ул. Просечная, 8	н/д
Котельная ул. Тихоступа, 19	н/д
Котельная ул. Мира, 31	н/д
Котельная ул. Планеристов, 55	н/д
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	н/д
Котельная ул. Революции 1905г.	н/д
Котельная ул. Сипягина, 6	н/д
Котельная ул. Сипягина, 14	н/д
Котельная ул. Советов, 7	н/д
Котельная ул. Советов10/12	н/д
Котельная ул. Советов, 26	н/д
Котельная ул. Суворовская, 20	н/д
Котельная ул. Набережная, 51	н/д
Котельная ул. Видова, 30	н/д
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	н/д
Котельная ул. Энгельса, 55	н/д
Котельная ул. Яковлева, 27	н/д
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	н/д
Котельная ул. Видова, 67	н/д
Котельная ул. Видова, 168	н/д
Котельная ул. Луначарского, 6	н/д
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	н/д
Котельная ул. Кутузовская, 117	н/д
Котельная ул. Набережная, 35	н/д
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	н/д
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	н/д
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	н/д
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	н/д
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	н/д

Наименование источника теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей
Котельная ул. Тобольская,3	н/д
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	н/д
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	н/д
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	н/д
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	н/д
Котельная ул. хутор Семигорский	н/д
Котельная ул. ст. Натухаевская	н/д
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	н/д
Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	н/д
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	н/д
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	н/д
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	н/д
Кот. Цедрика, 60	н/д
Котельная ул.Центральная, 43	н/д
Кот. Мысхак шоссе, 57	н/д
Котельная ул. Ясельная	н/д
кот. ул. Полевая, 6	н/д
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	н/д
Котельная ул. Шаумяна, 5	н/д
Котельная ул. Щелевая, 1	н/д
Котельная ул. Ревельская, 46	н/д
Котельная ул. Пархоменко, 6	н/д
Котельная ул. Чайковского, 31	н/д
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	н/д
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	н/д
Котельная ул. Детская больница	н/д
Котельная ул. Пенайская, 3	н/д
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	20
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	14
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	11
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	9
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	8
Котельная 15 мкр.	16
Котельная 16 мкр.	16
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	12
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	26
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	7
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	6
Котельная «НВРЗ» ПАО «НМТП»	8
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	7
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	14

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице ниже.

**Таблица 29. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	1011,716	1011,716
Котельная Героев-Десантников, 476 (7 мкр.)	734,426	734,426
Котельная ул. Куникова, 28	126,299	136,4

Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	119,734	119,734
Котельная ул. Аршинцева, 25	94,7	94,7
Котельная ул. Васенко, 22/28	13,88	13,88
Котельная ул. Портовая, 36	9,204	9,204
Котельная ул. Тихоступа 16	65,64	65,64
Котельная ул. Михайлова, 2	3,35	3,35
Котельная Клуб Маркова	27,95	27,95
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	180,765	180,765
Котельная ул. Фрунзе, 3	7,27	7,27
Котельная ул. Шаумяна, 24	72,96	72,96
Котельная Школы 16	3,3	3,3
Котельная ул. Элеваторная, 7	16,075	16,075
Котельная ул. Элеваторная, 45	2,95	2,95
Котельная Школы №17	5,44	5,44
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	6	6
Котельная ул. М.Борисова, 16	96,835	96,835
Котельная Школы №18	4,48	4,48
Котельная ул. Просечная, 8	1,05	1,05
Котельная ул. Тихоступа, 19	1,55	1,55
Котельная ул. Мира, 31	202,54	202,54
Котельная ул. Планеристов, 55	53,408	53,408
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	13,466	13,466
Котельная ул. Революции 1905г.	18,458	18,458
Котельная ул. Сипягина, 6	782,2715	782,2715
Котельная ул. Сипягина, 14	10,495	10,495
Котельная ул. Советов, 7	82,33	82,33
Котельная ул. Советов10/12	61,367	61,367
Котельная ул. Советов, 26	39,305	39,305
Котельная ул. Суворовская, 20	28,175	28,175
Котельная ул. Набережная, 51	91,812	91,812
Котельная ул. Видова, 30	Тепловые сети отсутствуют	-
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	Тепловые сети отсутствуют	-
Котельная ул. Энгельса, 55	141,68	141,68
Котельная ул. Яковлева, 27	6,7	6,7
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	24,1183	24,1183
Котельная ул. Видова, 67	434,845	434,845
Котельная ул. Видова, 168	318,2275	318,2275
Котельная ул. Луначарского, 6	358,653	358,653
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	314,9	314,9
Котельная ул. Кутузовская, 117	61,758	61,758
Котельная ул. Набережная, 35	79,064	79,064
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	3707,795	4004,4
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	155,048	155,048
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	66,405	66,405
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	147,88	147,88
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	143,381	143,381
Котельная ул. Тобольская, 3	102,82	102,82
Котельная ул. Титан (п. ВБаканский)	182,164	196,7
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	18,687	18,687
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	89,426	89,426
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	60,7685	60,7685
Котельная ул. хутор Семигорский	104,72	104,72
Котельная ул. ст. Натухаевская	82,826	82,826
Котельная ул. с. Абрау-Дюрсо	143,684	143,684

Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов
Котельная ул. Сараны,13, Д/с №73	2,46	2,46
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	14,6	14,6
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	74,295	74,295
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	767,776	767,776
Кот. Цедрика, 60	210,311	210,311
Котельная ул.Центральная, 43	146,609	146,609
Кот. Мысхак. шоссе, 57	275,166	275,166
Котельная ул. Ясельная	147,88	147,88
кот. ул. Полевая, 6	8,655	8,655
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	18,66	18,66
Котельная ул. Шаумяна, 5	3,2	3,2
Котельная ул. Щелевая, 1	Тепловые сети отсутствуют	-
Котельная ул. Ревельская, 46	2,05	2,05
Котельная ул. Пархоменко, 6	1,88	1,88
Котельная ул. Чайковского, 31	1,32	1,32
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	2,01	2,01
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	1,64	1,64
Котельная ул. Детская больница	6,224	6,224
Котельная ул. Пенайская, 3	1,22	1,22
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	131,34	131,34
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	288,7041	311,8
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	185,9373	185,9373
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/59	522,8024	522,8024
Котельная «Черномормебель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	144,5	144,5
Котельная 15 мкр.	845,718	913,4
Котельная 16 мкр.	548,006	591,8
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	13,5	13,5
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	1320,646	1426,3
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	93,5	93,5
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	311,516	311,516
Котельная «НВРЗ» ПАО «НМТП»	31,25	31,25
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	325,83	325,83
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	542,0706	542,0706

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлено в таблице ниже.

**Таблица 30. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии**

Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов	Отношение
Котельная пр. Ленина, 69 (3 мкр.)	29,4	46,700	1,6
Котельная Героев-Десантников, 47б (7 мкр.)	30	43,900	1,5



Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов	Отношение
Котельная ул. Куникова, 28	10,1	53,500	5,3
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 26	4,73	4,068	0,9
Котельная ул. Аршинцева, 25	4,3	2,387	0,6
Котельная ул. Васенко, 22/28	1	0,624	0,6
Котельная ул. Портовая, 36	0,7	0,239	0,3
Котельная ул. Тихоступа 16	1,12	1,390	1,2
Котельная ул. Михайлова, 2	0,7	0,358	0,5
Котельная Клуб Маркова	0,8	0,632	0,8
Котельная Сухумское шоссе 29 (туб. Больница)	0,6	0,885	1,5
Котельная ул. Фрунзе, 3	0,3	0,119	0,4
Котельная ул. Шаумяна, 24	0,258	0,505	2,0
Котельная Школы 16	0,301	0,253	0,8
Котельная ул. Элеваторная, 7	0,258	0,504	2,0
Котельная ул. Элеваторная, 45	0,172	0,126	0,7
Котельная Школы №17	0,129	0,239	1,9
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 6/8	0,301	0,253	0,8
Котельная ул. М.Борисова, 16	3,3	4,802	1,5
Котельная Школы №18	0,258	0,126	0,5
Котельная ул. Просечная, 8	0,08	0,119	1,5
Котельная ул. Тихоступа, 19	0,34	0,126	0,4
Котельная ул. Мира, 31	7,4	26,600	3,6
Котельная ул. Планеристов, 55	1,4	0,955	0,7
Котельная ул. Пархоменко, 58/62	0,63	0,758	1,2
Котельная ул. Революции 1905г.	1,75	1,643	0,9
Котельная ул. Сипягина, 6	30,1	47,100	1,6
Котельная ул. Сипягина, 14	0,63	0,358	0,6
Котельная ул. Советов, 7	2,16	2,511	1,2
Котельная ул. Советов10/12	1,59	2,148	1,4
Котельная ул. Советов, 26	1,75	1,895	1,1
Котельная ул. Суворовская, 20	0,63	0,723	1,1
Котельная ул. Набережная, 51	1,3	0,119	0,1
Котельная ул. Видова, 30	0,08	0,119	1,5
Кот. ул. Гладкова, 3 (Школа № 21)	0,34	0,758	2,2
Котельная ул. Энгельса, 55	3,7	27,6	7,5
Котельная ул. Яковлева, 27	0,26	0,358	1,4
Котельная ул. Октябрьская, 1/2	1,069	1,234	1,2
Котельная ул. Видова, 67	14,2	46,7	3,3
Котельная ул. Видова, 168	16	33,2	2,1
Котельная ул. Луначарского, 6	16	26,6	1,7
Котельная ул. Спецгородок, ул. Герцена, 17	10,96	33,2	3,0
Котельная ул. Кутузовская, 117	3	13,8	4,6
Котельная ул. Набережная, 35	2,2	4,423	2,0
Котельная ул. Куникова, 43 (кот. Южная)	110	150,000	1,4
Котельная ул. Анапское шоссе, 17	4,21	4,382	1,0
Котельная ул. Анапское шоссе, 2 км	0,64	0,757	1,2
Котельная ул. Гагарина, 7 (п. Гайдук)	4,1	3,350	0,8
Котельная ул. Ленина, 4 (п. Гайдук)	2,4	1,314	0,5
Котельная ул. Тобольская, 3	3,56	2,998	0,8
Котельная ул. Титан (п. В-Баканский)	7,6	2,984	0,4
Котельная ул. микрорайона п.В.Б.	1,5	0,597	0,4
Котельная ул. Школы №14, п. В-Баканский	1,27	0,736	0,6
Котельная ул. ст.Раевская, ул. Героев	2	0,477	0,2
Котельная ул. хутор Семигорский	2,2	0,835	0,4
Котельная ул. ст. Натухаевская	1,3	0,358	0,3
Котельная ул. с. АбрауДюрсо	1,4	0,477	0,3
Котельная ул. Сараны, 13, Д/с №73	0,08	0,126	1,6
Котельная ул. Коммунистическая, 5, п. Верхнебаканский	0,345	0,253	0,7
Кот. Школы № 26, ст. Натухаевская	0,86	0,597	0,7
Котельная ул. Куникова, 92 (9 мкр.)	30	27,969	0,9
Кот. Цедрика, 60	10,1	4,296	0,4
Котельная ул.Центральная, 43	1,92	3,127	1,6

Наименование источника теплоснабжения	Фактическое значение за отчетный период	Прогноз изменения при реализации проектов	Отношение
Кот. Мысхак. шоссе, 57	15	2,268	0,2
Котельная ул. Ясельная	0,258	0,239	0,9
кот. ул. Полевая, 6	1,59	0,851	0,5
кот. по ул. Школьная, 1, п. Глебовка	0,842	0,253	0,3
Котельная ул. Шаумяна, 5	0,6	0,239	0,4
Котельная ул. Щелевая, 1	0,6	0,126	0,2
Котельная ул. Ревельская, 46	0,36	0,239	0,7
Котельная ул. Пархоменко, 6	0,6	3,712	6,2
Котельная ул. Чайковского, 31	0,92	0,477	0,5
Котельная ул. Школы №28 (п. Цемдолинка)	0,4	0,239	0,6
Котельная ул. Школы №31 (п.Глебовка)	1,02	0,490	0,5
Котельная ул. Детская больница	2,15	0,239	0,1
Котельная ул. Пенайская, 3	0,69	0,167	0,2
Котельная АО «Прибой», Новороссийск ул. Дзержинского, 211	50,93	50,93	1,0
Котельная №11, г. Новороссийск, пр. Ленина/ ул. Южная, мкр. 16 «А»	19,78	19,78	1,0
Котельная №15, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 41а	12,9	12,9	1,0
Котельная №20, г. Новороссийск, ул. Анапское шоссе, 57/595	7,22	7,22	1,0
Котельная «Черномормембель ТЭН», г. Новороссийск, ул. Леднева, д. 5	8,6	8,6	1,0
Котельная 15 мкр.	19,35	19,931	1,0
Котельная 16 мкр.	16	16,911	1,1
ТЭС-1, ул. Куникова, 43	6	11,935	2,0
Котельная №1 филиала «УПП №422», ул. Свободы, 1а	32,4	36,162	1,1
Котельная №2 филиала «УПП №422», Вруцкого, 31а	2,943	3,461	1,2
Котельная №2, площадка «Грушовая» Технологический перевалочный комплекс АО «ТНТ»	48	48	1,0
Котельная «НВРЗ» ПАО «НМТП»	6,22	0,215	0,0
Котельная АО «НСРЗ», ул. Восточный мол	4,058	3,374	0,8
Котельная. АО «НЛЭ» ул. Магистральная, 2	25,9	25,9	1,0

## **15 Раздел 15. «Ценовые (тарифные) последствия»**

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения представлена в таблице ниже.

**Таблица 31. Прогноз роста тарифа на тепловую энергию**

Наименование	Доп.	ед. изм.	Период							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>АО «АТЭК»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85
	50%	ед.	74,75	74,75	74,75	74,75	74,75	74,75	74,75	74,75
	70%	ед.	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гкал	60,27	63,11	66,01	69,05	72,22	75,54	79,02	82,65
	50%	руб/Гкал	100,46	105,18	110,02	115,08	120,37	125,91	131,70	137,76
	70%	руб/Гкал	140,64	147,25	154,02	161,11	168,52	176,27	184,38	192,86
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гкал	2 687,29	2 792,10	2 892,61	2 996,75	3 104,63	3 216,40	3 332,19	3 452,15
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гкал	2 687,29	2 792,10	2 892,61	2 996,75	3 104,63	3 216,40	3 332,19	3 452,15
	30%	руб/Гкал	2 747,57	2 855,21	2 958,62	3 065,79	3 176,85	3 291,94	3 411,21	3 534,80
	50%	руб/Гкал	2 787,75	2 897,28	3 002,63	3 111,83	3 225,00	3 342,31	3 463,89	3 589,90
	70%	руб/Гкал	2 827,93	2 939,35	3 046,64	3 157,86	3 273,15	3 392,67	3 516,57	3 645,01
<b>АО «Прибой»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гкал	2 640,71	2 743,70	2 842,47	2 944,80	3 050,82	3 160,65	3 274,43	3 392,31
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гкал	2 640,71	2 743,70	2 842,47	2 944,80	3 050,82	3 160,65	3 274,43	3 392,31
	30%	руб/Гкал	2 640,71	2 743,70	2 842,47	2 944,80	3 050,82	3 160,65	3 274,43	3 392,31
	50%	руб/Гкал	2 640,71	2 743,70	2 842,47	2 944,80	3 050,82	3 160,65	3 274,43	3 392,31
	70%	руб/Гкал	2 640,71	2 743,70	2 842,47	2 944,80	3 050,82	3 160,65	3 274,43	3 392,31
<b>ООО «КомЭнерго»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56
	50%	ед.	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27
	70%	ед.	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Доп.	ед. изм.	Период							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	30%	руб/Гка л	47,79	50,04	52,34	54,75	57,27	59,90	62,66	65,54
	50%	руб/Гка л	79,65	83,40	87,23	91,25	95,44	99,83	104,43	109,23
	70%	руб/Гка л	111,51	116,75	122,13	127,74	133,62	139,77	146,20	152,92
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	1 365,14	1 418,38	1 469,44	1 522,34	1 577,14	1 633,92	1 692,74	1 753,68
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	1 365,14	1 418,38	1 469,44	1 522,34	1 577,14	1 633,92	1 692,74	1 753,68
	30%	руб/Гка л	1 412,93	1 468,41	1 521,78	1 577,08	1 634,41	1 693,82	1 755,39	1 819,22
	50%	руб/Гка л	1 444,79	1 501,77	1 556,67	1 613,58	1 672,58	1 733,75	1 797,17	1 862,91
	70%	руб/Гка л	1 476,65	1 535,13	1 591,56	1 650,08	1 710,76	1 773,68	1 838,94	1 906,60
<b>АО «Краснодартеплосеть»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76
	50%	ед.	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27
	70%	ед.	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	25,22	26,40	27,62	28,89	30,21	31,60	33,06	34,58
	50%	руб/Гка л	42,03	44,00	46,03	48,14	50,36	52,67	55,10	57,63
	70%	руб/Гка л	58,84	61,60	64,44	67,40	70,50	73,74	77,14	80,68
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2 101,81	2 183,78	2 262,40	2 343,85	2 428,23	2 515,64	2 606,21	2 700,03
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2 101,81	2 183,78	2 262,40	2 343,85	2 428,23	2 515,64	2 606,21	2 700,03
	30%	руб/Гка л	2 127,03	2 210,19	2 290,02	2 372,73	2 458,44	2 547,25	2 639,26	2 734,61
	50%	руб/Гка л	2 143,84	2 227,79	2 308,43	2 391,99	2 478,58	2 568,32	2 661,30	2 757,66
	70%	руб/Гка л	2 160,65	2 245,39	2 326,84	2 411,25	2 498,73	2 589,39	2 683,34	2 780,71
<b>Филиал «УПП 422» ФГУП «Главное военно-строительное управление №4»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	1 972,40	2 049,33	2 123,10	2 199,54	2 278,72	2 360,75	2 445,74	2 533,79
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	1 972,40	2 049,33	2 123,10	2 199,54	2 278,72	2 360,75	2 445,74	2 533,79
	30%	руб/Гка л	1 972,40	2 049,33	2 123,10	2 199,54	2 278,72	2 360,75	2 445,74	2 533,79
	50%	руб/Гка л	1 972,40	2 049,33	2 123,10	2 199,54	2 278,72	2 360,75	2 445,74	2 533,79
	70%	руб/Гка л	1 972,40	2 049,33	2 123,10	2 199,54	2 278,72	2 360,75	2 445,74	2 533,79
<b>АО «Черномормель ТЭН»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60

Наименование	Доп.	ед. изм.	Период							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2 391,15	2 484,41	2 573,85	2 666,50	2 762,50	2 861,95	2 964,98	3 071,72
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2 391,15	2 484,41	2 573,85	2 666,50	2 762,50	2 861,95	2 964,98	3 071,72
	30%	руб/Гка л	2 391,15	2 484,41	2 573,85	2 666,50	2 762,50	2 861,95	2 964,98	3 071,72
	50%	руб/Гка л	2 391,15	2 484,41	2 573,85	2 666,50	2 762,50	2 861,95	2 964,98	3 071,72
	70%	руб/Гка л	2 391,15	2 484,41	2 573,85	2 666,50	2 762,50	2 861,95	2 964,98	3 071,72
<b>ООО «ТермоТрон»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2 686,79	2 791,58	2 892,08	2 996,19	3 104,05	3 215,80	3 331,57	3 451,50
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2 686,79	2 791,58	2 892,08	2 996,19	3 104,05	3 215,80	3 331,57	3 451,50
	30%	руб/Гка л	2 686,79	2 791,58	2 892,08	2 996,19	3 104,05	3 215,80	3 331,57	3 451,50
	50%	руб/Гка л	2 686,79	2 791,58	2 892,08	2 996,19	3 104,05	3 215,80	3 331,57	3 451,50
	70%	руб/Гка л	2 686,79	2 791,58	2 892,08	2 996,19	3 104,05	3 215,80	3 331,57	3 451,50
<b>АО «Транснефть-Терминал»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Доп.	ед. изм.	Период							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2 496,43	2 593,79	2 687,17	2 783,90	2 884,12	2 987,95	3 095,52	3 206,96
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2 496,43	2 593,79	2 687,17	2 783,90	2 884,12	2 987,95	3 095,52	3 206,96
	30%	руб/Гка л	2 496,43	2 593,79	2 687,17	2 783,90	2 884,12	2 987,95	3 095,52	3 206,96
	50%	руб/Гка л	2 496,43	2 593,79	2 687,17	2 783,90	2 884,12	2 987,95	3 095,52	3 206,96
	70%	руб/Гка л	2 496,43	2 593,79	2 687,17	2 783,90	2 884,12	2 987,95	3 095,52	3 206,96
<b>АО «НСПЗ»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2 023,63	2 102,55	2 178,24	2 256,66	2 337,90	2 422,06	2 509,25	2 599,59
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2 023,63	2 102,55	2 178,24	2 256,66	2 337,90	2 422,06	2 509,25	2 599,59
	30%	руб/Гка л	2 023,63	2 102,55	2 178,24	2 256,66	2 337,90	2 422,06	2 509,25	2 599,59
	50%	руб/Гка л	2 023,63	2 102,55	2 178,24	2 256,66	2 337,90	2 422,06	2 509,25	2 599,59
	70%	руб/Гка л	2 023,63	2 102,55	2 178,24	2 256,66	2 337,90	2 422,06	2 509,25	2 599,59
<b>АО «Новорослесэкспорт»</b>										
Индексдефлятор МЭР		%	103,90	103,90	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс предельного роста на тепловую энергию (по данным Минэкономразвития РФ до 2030 г.)		%	104,90	104,70	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб/Гка л	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию (для населения с учетом НДС)		руб/Гка л	2995,5 4	3112,3 7	3224,4 1	3340,4 9	3460,7 5	3585,3 3	3714,4 1	3848,1 2
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб/Гка л	2995,5 4	3112,3 7	3224,4 1	3340,4 9	3460,7 5	3585,3 3	3714,4 1	3848,1 2
	30%	руб/Гка л	2995,5 4	3112,3 7	3224,4 1	3340,4 9	3460,7 5	3585,3 3	3714,4 1	3848,1 2
	50%	руб/Гка л	2995,5 4	3112,3 7	3224,4 1	3340,4 9	3460,7 5	3585,3 3	3714,4 1	3848,1 2
	70%	руб/Гка л	2995,5 4	3112,3 7	3224,4 1	3340,4 9	3460,7 5	3585,3 3	3714,4 1	3848,1 2