

Схема

теплоснабжения

Георгиевского городского округа

(актуализация на 2019 год и на перспективу до 2033 года)

Схема теплоснабжения

Георгиевского городского округа

(актуализация на 2019 год и на перспективу до 2033 года)

Разработчик:

ООО «САРАСВАТИ»

Генеральный директор _____ Виноградова М. И.

Оглавление

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГЕОРГИЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	4
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	9
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	94
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ	101
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ЭНЕРГИИ	104
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	108
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	140
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	141
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	146
10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	332
11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ЭНЕРГИИ	341
12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	342

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГЕОРГИЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

а) Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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)

Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса играет важное значение при разработке схемы теплоснабжения. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями систем теплоснабжения. Системы теплоснабжения должны обеспечивать потребителей тепловой энергией в соответствии с требованиями к качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Во-вторых, прогнозные объемы потребления тепловой энергии должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающей организации.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления тепловой энергии в Георгиевском городском округе.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

В соответствии с Законом Ставропольского края от 2 марта 2017 года №21-кз муниципальные образования, входившие в состав Георгиевского муниципального района Ставропольского края, объединены с городским округом городом Георгиевском Ставропольского края.

Генеральный план города Георгиевска (Перспективный план развития до 2030г.), утвержденный решением Думы города Георгиевска от 3 марта 2009 года №268-25, указанных изменений не учитывает. В связи с этим до внесения изменений в Генеральный план Георгиевского городского округа Схемой теплоснабжения предполагается сохранение концепции развития Георгиевского городского округа в соответствии с документами территориального планирования, действовавшими на территории Георгиевского городского округа и территориях муниципальных образований, вошедших в его состав, до дня вступления в силу Закона Ставропольского края от 2 марта 2017 года №21-кз (до 01.07.2017 г.).

В таблице 1 приведена характеристика существующего жилого фонда города по этажности, отапливаемого от существующих источников теплоснабжения

Таблица 1

Этажность жилых домов	Всего общей площади жилых помещений	
	тыс. м ²	в % к итогу
Всего	620,15	100
в том числе		
1-4 этажные	109,06	17,6
5 этажные и выше	511,09	82,4

Как видно, в настоящее время многоквартирные капитальные строения, поставщиком тепловой энергии которых являются, существующие котельные на территории города, составляют 82,4 % от общей жилой площади отапливаемого жилья.

Планируется прирост объема потребления тепловой энергии в сетевой воде новыми многоквартирными, жилыми домами и общественными зданиями, в том числе реконструкция и строительство новых объектов МОУ СОШ №1 им. А. К. Просоедова по ул. Пушкина, 25 с общей тепловой нагрузкой 3,77 Гкал/ч., ввод в эксплуатацию в 2019 – 2020 годах.

Свод данных о запланированном вводе строительных фондов в городском округе и приросте численности населения приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

Наименование котельных	Общая площадь, тыс. м ²						
	2018 год	снос 2016-2020 гг.	ввод 2016-2020 гг.	2020 год	снос 2021-2033 гг.	ввод 2021-2033 гг.	2033 год
Котельная №1	2,8768	-	-	2,8768	-	-	2,8768
Котельная №2	43,5258	0,6053	0,4616	43,3821	-	-	43,3821
Котельная №3	31,594	-	-	31,594	-	-	31,594
Котельная №4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	18,6213	0,6392	-	17,9821	-	-	17,9821
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	20,0048	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	12,5674	-	-	12,5674	-	-	12,5674
Котельная №12	9,8912	-	-	9,8912	-	-	9,8912
Котельная №13	157,4238	-	-	157,4238	-	-	157,4238
Котельная №14	257,7994	-	-	257,7994	-	-	257,7994
Котельная №14-1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	22,1348	-	-	22,1348	-	-	22,1348
Котельная №16	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17	5,0271	-	-	5,0271	-	-	5,0271
Котельная №18	1,6187	-	-	1,6187	-	-	1,6187
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-

Наименование котельных	Общая площадь, тыс. м ²						
	2018 год	снос 2016-2020 гг.	ввод 2016-2020 гг.	2020 год	снос 2021-2033 гг.	ввод 2021-2033 гг.	2033 год
Котельная №20	1,6044	-	-	1,6044	-	-	1,6044
Котельная №21	3,1155	-	0,8596	3,9751	-	-	3,9751
Котельная №22	2,7684	-	-	2,7684	-	-	2,7684
Котельная №23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	20,0048	-	-	20,0048
Котельная №25	1,7213	-	-	1,7213	-	-	1,7213
Котельная №26	1,6662	-	-	1,6662	-	-	1,6662
Котельная №33	7,6958	-	-	7,6958	-	-	7,6958
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	5,0644	-	-	5,0644	-	-	5,0644
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВ»	1,1245	-	-	1,1245	-	-	1,1245
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	12,4217	-	-	12,4217			12,4217
Котельная №28 пер. Казачий, 3	1,5579	-	-	1,5579	-	-	1,5579
Котельная № 17-07 ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27 б	0,05			0,05			0,05
Котельная №17-26,п.Терский, лепрозорий	7,1			7,1			7,1
Котельная № 17-14 ст. незлобная ул. Матросова 178							
Котельная № 17-16 ст. Незлобная, ул. Ленина,2/8а							
Котельная № 17-20 ст. Незлоб-ная, ул. Советская,87	7,15			7,15			7,15
Котельная № 17-21 ст. Незлоб-ная, ул. Юбилей-ная,139б							
Котельная №17-30 ст.Незлобная, Нефтекачка,1							
Котельная № 17-22 с. Краснокумское, ул. Кирова,16а	14,905			14,905			14,905
Котельная № 17-27 с. Краснокумское, ул. Кирпичная,2							

Наименование котельных	Общая площадь, тыс. м ²						
	2018 год	снос 2016-2020 гг.	ввод 2016-2020 гг.	2020 год	снос 2021-2033 гг.	ввод 2021-2033 гг.	2033 год
Котельная № 17-31 с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1							
Котельная № 17-04	7,51			7,51			7,51
Котельная № 17-08	3,944			3,944			3,944
Всего	662,4842	1,2445	1,3212	662,5609	-	-	662,5609

Таблица 3

Показатель	Периоды		
	2018г.	2018 – 2022 гг.	2023 – 2033 гг.
Численность населения, тыс. чел.	67,7	72,4	72,6
Жилой фонд, тыс. м ²	1573,96	1578,32	1582,68
Обеспеченность жилым фондом к концу периода, м ² /чел.	21,80	21,80	21,80
Объем нового жилищного строительства, всего,	5,280	13,831	15,314
в том числе:			
- многоквартирные дома	5,280	13,831	15,314
- индивидуальные жилые дома			
Среднегодовой объем жилищного строительства, тыс. м ²	5,280	2,7662	2,1877
Снос ветхого жилищного фонда, тыс. м ²	5,4556	13,247	15,834

При строительстве новых многоквартирных, индивидуальных жилых домов и общественных зданий в период 2019-2033 годов подключение их от существующих котельных планируется при наличии резерва мощности на теплоисточнике и реконструкции действующих котельных с увеличением их располагаемой мощности для подключения новых потребителей. В случае экономической обоснованности и невозможности подключения к существующим источникам тепла для теплоснабжения новых многоквартирных домов и общественных зданий планируются применять индивидуальное отопление от индивидуальных автоматизированных блочных котельных и в исключительных случаях от индивидуальных тепло генераторов (индивидуальных котлов).

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

Планируется прирост объема потребления тепловой энергии в сетевой воде новыми многоквартирными, жилыми домами и общественными зданиями,

в том числе реконструкция и строительство новых объектов МОУ СОШ №1 им. А. К. Просоедова по ул. Пушкина, 25 с общей тепловой нагрузкой 3,77 Гкал/ч., ввод в эксплуатацию в 2019 – 2020 годах.

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии представлен в таблице 4. Теплоноситель потребителям не отпускается. Прогноз выполнен без учета влияния изменения погодных условий.

Таблица 4

Показатель	1 этап (2019-2023 гг.)	2 этап (2024-2028 гг.)	3 этап (2029-2033 гг.)
Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал в год	144,026	144,026	144,026
Прирост потребления тепловой энергии по отношению к предыдущему периоду, тыс. Гкал в год	-	0	0

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

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется за счет собственных теплоисточников. Изменение производственных зон и их перепрофилирование не планируется.

2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

а) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории Георгиевского городского округа осуществляют централизованное теплоснабжение следующие теплоснабжающие организации:

- Георгиевское муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» (ГМУП «Теплосеть»);

- Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис- КМВ» (ООО «Теплосервис-КМВ»), отпускающее тепловую энергию в сетевой воде потребителям города Георгиевска на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых зданий, а также некоторых некрупных промышленных предприятий города;

- Акционерное общество «Хлебокомбинат «Георгиевский»» (далее – АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»») наряду с производством тепловой энергии для собственных технологических нужд снабжает тепловой энергией три жилых дома, детский сад и объекты бывшей обувной фабрики;

- Государственное унитарное предприятие Ставропольского края «Крайтеплоэнерго» (ГУП СК «Крайтеплоэнерго») эксплуатирует теплоисточники и тепловые сети, расположенные на территориях бывших сельских поселений Георгиевского района, вошедших в состав Георгиевского городского округа.

Отпуск тепла производится от 67 источников теплоты:

котельная №1 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск ул. Московская в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №2 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Пушкина 35) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №3 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Пушкина 48) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №4 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Ленина 73) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода);

котельная №5 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Маяковского 77) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка от водопровода);

котельная №6 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Тимирязева 34) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка от водопровода);

котельная №7 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а») (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №8 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Октябрьская 130 «а») (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №9 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Кочубея 24) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №10 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Воровского 1) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №11 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Филатова 1) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №12 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Володкина 46) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка собственная);

котельная №13 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Калинина 146/5) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная и четырёхтрубная закрытая, подпитка – от системы теплоснабжения котельной №15);

котельная №14 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Мира 12/5) (температурный график – 115-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №14-1 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Калинина, 150) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №15 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Тургенева 8) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №16 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №17 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Маяковского 173а) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №18 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Лермонтова 72 «а») (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №19 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Московская 37) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка от водопровода);

котельная №20 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Маяковского 227) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода);

котельная №21 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. 1-го Мая 25а) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка завоз умягченной воды от котельной № 14),

котельная №22 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Фрунзе 2) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №23 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Урицкого 39) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – трёхтрубная, закрытая, подпитка–от водопровода);

котельная №24 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Воровского 2) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка завоз умягченной воды от котельной № 14);

котельная №25 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Светлая 1) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода);

котельная №26 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Осенняя 21) (температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода);

котельная №33 ГМУП «Теплосеть» (г. Георгиевск, ул. Бойко 110) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная).

котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ» (г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырехтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВ» (г. Георгиевск, ул. Калинина, 95) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырехтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»» (г. Георгиевск, ул. Гагарина,6) (температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырехтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

котельная №28 (г. Георгиевск, пер. Казачий, 3), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная №32 (г. Георгиевск), температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная;

котельная (г. Георгиевск, ул. Федорова, 42), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода

котельная №17-07 (ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б) температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-26 (пос.Терский, лепрозорий), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-06 (ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-25 (ст.Александрйскаяул.Гагрина, 310), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная МКУК «Балковский СДК» (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная администрации МО Балковского сельсовета (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория» (Балковский с/с), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-03 (п. Падинский), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная №17-14 (ст. Незлобная, ул. Матросова, 178), температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная;

котельная № 17-16 (ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а, температурный график – 95-70 гр.С, система теплоснабжения – четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная;

котельная № 17-20 (ст. Незлобная, ул. Советская, 87), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-21 (ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

Котельная № 17-30 (ст. Незлобная, Нефтекачка, 1), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-12 (п. Новый), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-22 (с. Краснокумское, ул. Кирова,16а), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-27 (с. Краснокумское, ул. Кирпичная,2), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-31 (с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-11 (с.Новозаведенное), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-18 (с.Обильное), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-19 (с. Обильное), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-01 (ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-02 (ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная №17-04 (ст. Лысогорская, ул.Школьная,114), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-09 (ст. Подгорная), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-08 (п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-10 (ст. Урухская, ул. Горького 4), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-17 (п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-23 (п. Нижнезольский ул. Школьная, 11), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-05 (ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода;

котельная № 17-15 (п. Шаумянский), температурный график–95-70 гр.С, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка – от водопровода.

Обобщенная характеристика зон действия теплоисточников приведена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия источников тепла, км ²	Количество потребителей, ед.	Теплоснабжающая организация
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,11	3	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	0,41	92	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,33	71	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,003	1	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,0006	2	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	0,06	2	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,33	16	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,05	1	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,01	1	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	0,77	13	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,34	23	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,14	15	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	0,59	110	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	2,29	126	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,028	1	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,05	20	ГМУП «Тепло-сеть»
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тронина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,004	1	ГМУП «Тепло-сеть»

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия источников тепла, км ²	Количество потребителей, ед.	Теплоснабжающая организация
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,03	15	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	0,07	6	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,005	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,0003	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	0,03	2	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,03	5	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,04	2	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	0,77	13	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,006	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,006	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,03	19	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,005	2	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,003	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,398	5	АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,006	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №32	г. Георгиевск	0,072	3	ГМУП «Теплосеть»
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	0,006	1	ГМУП «Теплосеть»
Котельная №17-07	ст.Александрийская, ул.Урицкого, 27,6	0,186	13	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	0,277	14	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Котельная № 17-06	ст.Александрийская, ул.Первомайская, 53,6	0,127	9	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Котельная № 17-25	ст.Александрийская ул.Гагарина, 310	0,073	2	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия источников тепла, км ²	Количество потребителей, ед.	Теплоснабжающая организация
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,007	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	0,169	10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	0,163	8	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,062	2	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	0,216	6	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,095	5	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-12	п. Новый	0,065	2	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	0,232	17	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,048	2	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,003	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	0,096	4	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,010	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,013	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия источников тепла, км ²	Количество потребителей, ед.	Теплоснабжающая организация
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милославского, 5 а	0,044	2	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милославского, 40а	0,007	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	0,014	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,116	5	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,140	9	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,109	6	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,007	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,004	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,011	1	ГУП СК «Край-теплоэнерго»
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,062	2	ГУП СК «Край-теплоэнерго»

б) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки.

Согласно «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Георгиевск Ставропольского края на 2013 – 2025 годы» строительство новых тепловых сетей не предполагается, т.к. при строительстве новых объектов будут установлены индивидуальные тепловые источники.

Необходимо предусмотреть возможность перехода на индивидуальное теплоснабжение помещений (квартир) в домах, где часть квартир уже использует индивидуальные тепло генераторы (индивидуальные котлы) на нужды отопления по следующим многоквартирным домам: ул. Парковая № 1/1, ул. Парковая № 1/2, ул. Парковая № 3, ул. Парковая № 5, ул. Парковая № 7, ул. Парковая № 9, ул. Парковая № 9/1, ул. Мельничная № 10/1, ул. Октябрьская № 54, ул. Октябрьская № 79, ул. Кутузова № 6, ул. Маяковского № 173, ул. Сеченова № 2) и частным домовладениям, подключенных к централизованной системе отопления по ул. Гагарина № 127, ул. Изумрудная № 2, ул. Комарова № 41, садовый домик в обществе «Звезда» ул. Крайняя № 1).

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в Георгиевском городском округе представлены в таблице 6.

Снижение объёма потребления тепловой энергии по котельной №3 в 2019-2020 годы обусловлено окончанием строительства блочной котельной для новых объектов МОУ СОШ №1 им. А. К. Просоедова по ул. Пушкина, 25 и переключением нагрузки старого корпуса школы к новой котельной.

Снижение объёма потребления тепловой энергии по котельной № 14 в 2020 году связано с переключением части абонентов от этой котельной к блочной котельной № 14-2, строительство которой планируется осуществить за счёт средств энергосервисного контракта.

Снижение объёма потребления тепловой энергии по котельной АО «Хлебокомбинат «Георгиевский» в 2020 году связано с переключением части абонентов от этой котельной к блочной котельной № 29, строительство которой планируется осуществить по адресу ул. Ленина, 4 за счёт средств инвестора.

Таблица 6

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
2018 год									
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	7,9000	5,9690	0,0227	5,9463	6,7659	0,3477	7,1136	-1,1673
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	9,6000	7,3680	0,0197	7,3483	6,9644	0,2449	7,2093	0,1390
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,2860	0,1000	0,0006	0,0994	0,0949	0,0000	0,0949	0,0045
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	3,8500	1,9700	0,0045	1,9655	1,6722	0,1469	1,8191	0,1464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	6,5900	4,9470	0,0129	4,9341	3,9371	0,2602	4,1973	0,7369
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,1550	0,0037	1,1513	0,9645	0,1079	1,0724	0,0789
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	44,4000	26,5340	0,0686	26,4654	30,2454	1,3002	31,5456	-5,0802
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	5,0000	2,8050	0,0067	2,7983	2,0481	0,0506	2,0987	0,6996
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	1,3190	0,8810	0,0035	0,8775	0,7302	0,0003	0,7305	0,1470
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	2,1670	0,2110	2,3780	0,7460

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
«Георгиевский»									
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная администрации	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
МО Балковского сельского совета									
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		145,5	104,4	1,5	103,0	94,2	4,7	98,8	4,6

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
2019 год									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	9,6000	7,3680	0,0197	7,3483	5,3644	0,2449	5,6093	1,7390
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,2860	0,1000	0,0006	0,0994	0,0949	0,0000	0,0949	0,0045
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	3,8500	1,9700	0,0045	1,9655	1,6722	0,1469	1,8191	0,1464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	6,5900	4,9470	0,0129	4,9341	3,9371	0,2602	4,1973	0,7369

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,1550	0,0037	1,1513	0,9645	0,1079	1,0724	0,0789
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	44,4000	26,8840	0,0686	26,8154	30,2454	1,3002	31,5456	-4,7302
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	5,0000	2,8050	0,0067	2,7983	2,0481	0,0506	2,0987	0,6996
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	1,3190	0,8810	0,0035	0,8775	0,7302	0,0003	0,7305	0,1470
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	2,1670	0,2110	2,3780	0,7460

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская, ул.Первомайская, 53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйская ул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная администрации МО Балковского сельского совета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000
Котельная МУЗ «Балковская»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
врачебная амбулатория»									
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		148,5	108,8	1,4	107,4	94,2	4,7	98,8	9,0

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
2020 г.									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	10,4100	9,5800	0,0197	9,5603	5,3644	0,2449	5,6093	3,9510
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,2860	0,1000	0,0006	0,0994	0,0949	0,0000	0,0949	0,0045
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	3,8500	1,9700	0,0045	1,9655	1,6722	0,1469	1,8191	0,1464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	6,5900	4,9470	0,0129	4,9341	3,9371	0,2602	4,1973	0,7369

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,3350	0,0037	1,3313	0,9645	0,1079	1,0724	0,2589
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	44,4000	27,0140	0,0686	26,9454	25,5967	1,3002	26,8969	0,0485
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	5,0000	2,8050	0,0067	2,7983	2,0481	0,0506	2,0987	0,6996
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	1,3190	0,8810	0,0035	0,8775	0,7302	0,0003	0,7305	0,1470
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	0,2291	0,2110	0,4401	2,6839

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	2,064	1,961	0,0005	1,9605	1,9379	0,02	1,9579	0,0026
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тренина 7/1	5,159	4,746	0,001	4,745	4,6487	0,05	4,6987	0,0463
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная администрации МО Балковского сельского совета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
п. Балковского, спортивный зал									
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		156,5	118,1	1,5	116,6	94,2	4,8	98,9	18,2
2021 г.									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	10,4100	9,5800	0,0197	9,5603	5,3644	0,2449	5,6093	3,9510
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,0949	0,0000	0,0949	0,0625
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	3,8500	1,9700	0,0045	1,9655	1,6722	0,1469	1,8191	0,1464

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	6,5900	4,9470	0,0129	4,9341	3,9371	0,2602	4,1973	0,7369
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,3350	0,0037	1,3313	0,9645	0,1079	1,0724	0,2589
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	44,4000	27,0140	0,0686	26,9454	25,5967	1,3002	26,8969	0,0485
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	5,0000	2,8050	0,0067	2,7983	2,0481	0,0506	2,0987	0,6996
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тронина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	1,3190	0,8810	0,0035	0,8775	0,7302	0,0003	0,7305	0,1470
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тронина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
«Теплосервис-КМВс»									
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	0,2291	0,2110	0,4401	2,6839
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	2,064	1,961	0,0005	1,9605	1,9379	0,0200	1,9579	0,0026
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тронина 7/1	5,159	4,746	0,001	4,745	4,6487	0,0500	4,6987	0,0463
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,6	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрийская,ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрийскаяул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
СОШ № 28 п. Балковского									
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		156,4	118,1	1,5	116,7	94,2	4,8	98,9	18,3
2022 г.									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	10,4100	9,5800	0,0197	9,5603	5,3644	0,2449	5,6093	3,9510
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,0949	0,0000	0,0949	0,0625
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	2,9500	2,3700	0,0045	2,3655	1,6722	0,1469	1,8191	0,5464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	6,5900	4,9470	0,0129	4,9341	3,9371	0,2602	4,1973	0,7369
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,3350	0,0037	1,3313	0,9645	0,1079	1,0724	0,2589
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	44,4000	27,0140	0,0686	26,9454	25,5967	1,3002	26,8969	0,0485
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	5,0000	2,8050	0,0067	2,7983	2,0481	0,0506	2,0987	0,6996

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,8490	0,7670	0,0035	0,7635	0,7302	0,0003	0,7305	0,0330
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Трониная, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	0,2291	0,2110	0,4401	2,6839
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	2,064	1,961	0,0005	1,9605	1,9379	0,0200	1,9579	0,0026

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тренина 7/1	5,159	4,746	0,001	4,745	4,6487	0,0500	4,6987	0,0463
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская, ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйская ул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
№10 «Огонек» п. Балковского									
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		155,0	118,4	1,5	117,0	94,2	4,8	98,9	18,5
2023 - 2028 гг.									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	10,4100	9,5800	0,0197	9,5603	5,3644	0,2449	5,6093	3,9510
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,0949	0,0000	0,0949	0,0625
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	2,9500	2,3700	0,0045	2,3655	1,6722	0,1469	1,8191	0,5464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	5,4180	4,9620	0,0129	4,9491	3,9371	0,2602	4,1973	0,7518
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	3,0000	1,3350	0,0037	1,3313	0,9645	0,1079	1,0724	0,2589
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	17,6000	15,3400	0,0412	15,2988	14,7356	0,5756	15,3112	-0,0124

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	46,8000	33,2050	0,0686	33,1364	25,5967	1,3002	26,8969	6,2395
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	4,2000	3,5070	0,0067	3,5003	2,0481	0,0506	2,0987	1,4016
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,8490	0,7670	0,0035	0,7635	0,7302	0,0003	0,7305	0,0330
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	0,2291	0,2110	0,4401	2,6839
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОИИ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	2,064	1,961	0,0005	1,9605	1,9379	0,0200	1,9579	0,0026
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тронина 7/1	5,159	4,746	0,001	4,745	4,6487	0,0500	4,6987	0,0463
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная администрации МО Балковского сельского совета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000
Котельная МУЗ «Балковская»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
врачебная амбулатория»									
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		155,4	125,3	1,5	123,9	94,2	4,8	98,9	25,5

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
2029 - 2033 гг.									
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,9800	0,9420	0,0009	0,9411	0,6780	0,0128	0,6908	0,2503
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	9,0300	8,3100	0,0200	8,2900	6,7659	0,3477	7,1136	1,1764
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	10,4100	9,5800	0,0197	9,5603	5,3644	0,2449	5,6093	3,9510
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,1230	0,1110	0,0006	0,1104	0,0973	0,0000	0,0973	0,0131
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,0949	0,0000	0,0949	0,0625
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	1,5000	0,8470	0,0020	0,8450	0,7398	0,0016	0,7414	0,1036
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	2,9500	2,3700	0,0045	2,3655	1,6722	0,1469	1,8191	0,5464
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0790	0,0710	0,0013	0,0697	0,0200	0,0000	0,0200	0,0497
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,2580	0,2370	0,0005	0,2365	0,2194	0,0000	0,2194	0,0171
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	3,4000	2,3260	0,0069	2,3191	2,1818	0,1024	2,2842	0,0349
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	5,4180	4,9620	0,0129	4,9491	3,9371	0,2602	4,1973	0,7518

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	1,3200	1,2100	0,0037	1,2063	0,9645	0,1079	1,0724	0,1339
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	18,0600	16,6150	0,0412	16,5738	14,7356	0,5756	15,3112	1,2626
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	46,8000	33,2050	0,0686	33,1364	25,5967	1,3002	26,8969	6,2395
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	1,5500	1,5410	0,0014	1,5396	1,4341	0,0020	1,4361	0,1035
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	4,2000	3,5070	0,0067	3,5003	2,0481	0,0506	2,0987	1,4016
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,5300	0,4570	0,0007	0,4563	0,3722	0,0000	0,3722	0,0841
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,7800	0,7400	0,0029	0,7371	0,5421	0,0456	0,5877	0,1494
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	1,2360	0,5260	0,0010	0,5250	0,3537	0,0326	0,3863	0,1387
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,1920	0,1800	0,0005	0,1795	0,0944	0,0000	0,0944	0,0851
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,1720	0,1580	0,0006	0,1574	0,1560	0,0006	0,1566	0,0008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	1,0800	0,9900	0,0010	0,9890	0,2849	0,0080	0,2929	0,6961
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,3440	0,3100	0,0005	0,3095	0,3380	0,0183	0,3563	-0,0468

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,8490	0,7670	0,0035	0,7635	0,7302	0,0003	0,7305	0,0330
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	2,5000	2,3000	0,0026	2,2974	0,0000	0,1024		2,2974
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1402	0,0000	0,1402	0,1354
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,3440	0,2760	0,0040	0,2756	0,1421	0,0000	0,1421	0,1335
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	1,5600	1,4000	0,0010	1,3990	0,8955	0,2000	1,0955	0,3035
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,5300	0,5240	0,0008	0,5232	0,4681	0,0054	0,4735	0,0497
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,2580	0,2322	0,0007	0,2315	0,1462	0,0003	0,1465	0,0850
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	5,3400	4,3240	1,2000	3,1240	0,2291	0,2110	0,4401	2,6839

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,2580	0,2140	0,0005	0,2135	0,1296	0,0016	0,1312	0,0823
Котельная №32	г. Георгиевск					0,2991	0,0272	0,3263	
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42					0,1411	0,0051	0,1462	
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	1,8310	1,7390	0,0008	1,7382	1,6000	0,0030	1,6030	0,1352
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	2,064	1,961	0,0005	1,9605	1,9379	0,0200	1,9579	0,0026
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тренина 7/1	5,159	4,746	0,001	4,745	4,6487	0,0500	4,6987	0,0463
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	1,8000	1,4030	0,0020	1,4010	0,8876	0,0538	0,9414	0,4596
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	3,4500	2,8601	0,0026	2,8575	2,1909	0,1317	2,3226	0,5349
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,3500	0,3500	0,0010	0,3490	0,2904	0,0349	0,3253	0,0237
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагарина, 310	0,0860	0,0860	0,0005	0,0855	0,0499	0,0095	0,0594	0,0261

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,0086	0,0086	0,0002	0,0084	0,0084	0,0000	0,0084	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0215	0,0215	0,0003	0,0212	0,0212	0,0000	0,0212	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0271	0,0271	0,0003	0,0268	0,0268	0,0000	0,0268	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28	Балковский с/с	0,0430	0,0430	0,0004	0,0426	0,0426	0,0000	0,0426	0,0000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
п. Балковского, спортивный зал									
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0284	0,0284	0,0003	0,0281	0,0281	0,0000	0,0281	0,0000
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,1400	0,1400	0,0002	0,1398	0,1467	0,0039	0,1506	-0,0108
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	1,5700	1,2591	0,0019	1,2572	0,8331	0,0462	0,8793	0,3779
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	2,2600	1,6117	0,0022	1,6095	0,9120	0,2327	1,1447	0,4648
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,5200	0,5186	0,0012	0,5174	0,4496	0,0117	0,4613	0,0561
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	2,0600	1,9857	0,0021	1,9836	1,9262	0,0402	1,9664	0,0172
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,2580	0,0000	0,2580	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	0,5160	0,5160	0,0008	0,5152	0,4907	0,0168	0,5075	0,0077
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	3,2000	1,7692	0,0025	1,7667	1,3852	0,0565	1,4417	0,3250

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,3440	0,3022	0,0010	0,3012	0,2478	0,0294	0,2772	0,0240
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,1720	0,1595	0,0007	0,1588	0,0960	0,0200	0,1160	0,0428
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	2,0000	1,5069	0,0021	1,5048	0,4338	0,0152	0,4490	1,0558
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,1720	0,1720	0,0007	0,1713	0,1982	0,0023	0,2005	-0,0292
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,2580	0,2580	0,0009	0,2571	0,2381	0,0000	0,2381	0,0190
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,2800	0,2100	0,0009	0,2091	0,1753	0,0102	0,1855	0,0236
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,2100	0,2085	0,0008	0,2077	0,1572	0,0040	0,1612	0,0465
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,2750	0,2750	0,0009	0,2741	0,2566	0,0225	0,2791	-0,0050
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,5200	0,5200	0,0012	0,5188	0,5614	0,0184	0,5798	-0,0610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,7000	0,5470	0,0013	0,5457	0,4777	0,0358	0,5135	0,0322
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,3820	0,3568	0,0010	0,3558	0,3265	0,0293	0,3558	0,0000
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1480	0,0042	0,1522	-0,0438

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,1084	0,1084	0,0000	0,1084	0,1014	0,0036	0,1050	0,0034
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,2064	0,2064	0,0008	0,2056	0,2099	0,0002	0,2101	-0,0045
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,5160	0,5160	0,0012	0,5148	0,4490	0,0417	0,4907	0,0241
Итого		154,2	126,5	1,5	125,0	94,2	4,8	98,9	26,6

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

Существующие и перспективные значения мощности теплоэнергетического оборудования источников тепловой энергии приведены в таблице 6.

Значения максимального потребления и производства теплоносителя приведены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	-	0,050	0,372	0,093	-	1	-
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	1,035	0,722	3,873	1,359	11,40		10,041
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,782	0,554	3,980	1,035	11,40		10,365
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	-	0,005	0,046	0,009	-	-	-0,009
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	-	0,005	0,057	0,009	-	-	-0,009
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	-	0,046	0,425	0,086	-	-	-0,086
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,282	0,201	0,939	0,372	4,20		3,828
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	-	0,008	0,012	0,015	-	1	-
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	-	0,011	0,122	0,021	-	1	-
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	-	0,000	1,131	0,000	-	-	0,000

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установочно-го бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,440	0,310	2,095	0,580	11,40	-	10,820
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,206	0,144	0,579	0,267	5,90	-	5,633
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	1,903	1,342	8,506	2,505	5,90	-	3,395
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	3,817	2,692	15,359	5,032	25,80	-	20,768
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,110	0,080	0,860	0,150	0,50	-	0,350
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,200	0,140	1,199	0,260	11,40	-	11,140
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,030	0,020	0,196	0,040	0,50	-	0,460
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	-	0,044	0,325	0,082	-	2	-
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	-	0,039	0,196	0,073	-	2	-
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	-	0,004	0,046	0,007	-	-	-0,007
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	-	0,008	0,094	0,015	-	-	-0,015
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	-	0,014	0,171	0,025	-	3	-
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	-	0,027	0,172	0,050	-	2	-
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	-	0,046	0,375	0,085	-	-	-0,085

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установочно-го бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	0,000	0,000	0,000	0,000	3,00		3,000
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	-	0,007	0,084	0,013	-	-	-0,013
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	-	0,007	0,085	0,013	-	-	-0,013
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,110	0,080	0,537	0,150	2,50		2,350
Котельная №27 ООО «Тепло-сервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,030	0,020	0,259	0,040	1,50	-	1,460
Котельная №31 ООО «Тепло-сервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,010	0,010	0,061	0,010	0,50	-	0,490
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,678	0,477	0,000	0,898	5,90	-	5,002
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	-	0,070	0,078	0,131	-	2	-
Котельная №32	г. Георгиевск	-	0,019	0,132	0,035	-	-	-0,035
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	-	0,008	0,085	0,014	-	-	-0,014
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	-	0,112	0,000	0,210	-	-	-0,210
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	-	0,141	0,000	0,263	-	-	-0,263
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тренина 7/1	-	0,379	0,000	0,707	-	-	-0,707

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установочно-го бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	-	0,062	0,000	0,115	-	-	-0,115
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	-	0,171	0,000	0,319	-	-	-0,319
Котельная № 17-06	ст.Александрйская, ул.Первомайская, 53,б	-	0,019	0,000	0,035	-	-	-0,035
Котельная № 17-25	ст.Александрйская ул.Гагарина, 310	-	0,003	0,000	0,005	-	-	-0,005
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	-	0,000	0,000	0,001	0,00	-	-0,001
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	-	0,000	0,000	0,001	0,00	-	-0,001
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная МКОУ СОШ №	Балковский с/с	-	0,002	0,000	0,003	0,00	-	-0,003

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение тепло-источника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установ-ленно-го бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производи-тельности ВПУ, куб.м/ч
28 п. Балковского, спортивный зал								
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная № 17-03	п. Падинский	-	0,008	0,000	0,015	-	-	-0,015
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	-	0,057	0,550	0,106	-	-	-0,106
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	-	0,077	0,550	0,143	-	-	-0,143
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	-	0,028	0,306	0,051	-	-	-0,051
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	-	0,142	1,111	0,264	-	-	-0,264
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	-	0,014	0,155	0,027	-	-	-0,027
Котельная № 17-12	п. Новый	-	0,031	0,000	0,057	-	-	-0,057
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	-	0,100	0,000	0,186	-	-	-0,186
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	-	0,015	0,000	0,029	-	-	-0,029
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	-	0,006	0,000	0,011	-	-	-0,011
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	-	0,027	0,260	0,050	-	-	-0,050
Котельная № 17-18	с.Обильное	-	0,011	0,000	0,020	-	-	-0,020

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установочно-го бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная № 17-19	с. Обильное	-	0,013	0,000	0,024	-	-	-0,024
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милославского, 5 а	-	0,010	0,105	0,018	-	-	-0,018
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милославского, 40а	-	0,008	0,094	0,016	-	-	-0,016
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	-	0,016	0,154	0,029	-	-	-0,029
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	-	0,036	0,000	0,067	-	-	-0,067
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	-	0,031	0,287	0,058	-	-	-0,058
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	-	0,021	0,196	0,038	-	-	-0,038
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	-	0,008	0,089	0,015	-	-	-0,015
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	-	0,005	0,061	0,010	-	-	-0,010
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	-	0,011	0,126	0,021	-	-	-0,021
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	-	0,030	0,269	0,055	-	-	-0,055

Подключение новых потребителей не создаст дефицита теплоносителя в системах централизованного теплоснабжения.

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

Значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 6.

е) Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации представлены в таблице 6.

ж) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто приведены в таблице 6.

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, а также затраты теплоносителя на компенсацию этих потерь приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м ³ /ч
2018 год			
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,0128	0,050
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	0,3477	0,722
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,2449	0,712
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,0000	0,005
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,0000	0,005
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	0,0016	0,046
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,1469	0,201
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0000	0,008
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,0000	0,011
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	0,1024	0,000
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,2602	0,310
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,1079	0,144
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	0,5756	1,342

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м ³ /ч
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	1,3002	3,157
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,0020	0,080
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,0506	0,140
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тронина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,0000	0,020
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,0456	0,044
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	0,0326	0,039
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,0000	0,004
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,0006	0,008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	0,0080	0,014
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,0183	0,027
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,0003	0,046
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	0,1024	0,000
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,0000	0,007
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,0000	0,007
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,2000	0,080
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тронина, 7/1	0,0054	0,020
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,0003	0,010
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,2110	2,575
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,0016	0,070
Котельная №32	г. Георгиевск	0,0272	0,019
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	0,0051	0,008
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	0,0538	0,062
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	0,1317	0,171
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,0349	0,019
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагрина, 310	0,0095	0,003
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0000	0,000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,0000	0,000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0000	0,001

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м3/ч
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0000	0,001
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0000	0,002
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0000	0,001
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,0039	0,008
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	0,0462	0,057
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	0,2327	0,077
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,0117	0,028
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	0,0402	0,142
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,0000	0,014
Котельная № 17-12	п. Новый	0,0168	0,031
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	0,0565	0,100
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,0294	0,015
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,0200	0,006
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	0,0152	0,027
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,0023	0,011
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,0000	0,013
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,0102	0,010
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,0040	0,008
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,0225	0,016
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,0184	0,036
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,0358	0,031
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,0293	0,021
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,0042	0,008
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,0036	0,005
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,0002	0,011
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,0417	0,030
2033 г.			
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,0128	0,050
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	0,3477	0,722

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м ³ /ч
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,2449	0,554
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,0000	0,005
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,0000	0,005
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	0,0016	0,046
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,1469	0,201
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0000	0,008
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,0000	0,011
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	0,1024	0,000
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,2602	0,310
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,1079	0,144
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	0,5756	1,342
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	1,3002	2,692
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,0020	0,080
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,0506	0,140
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тронина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,0000	0,020
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,0456	0,044
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	0,0326	0,039
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,0000	0,004
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,0006	0,008
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	0,0080	0,014
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,0183	0,027
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,0003	0,046
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	0,1024	0,000
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,0000	0,007

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м3/ч
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,0000	0,007
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,2000	0,080
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тронина, 7/1	0,0054	0,020
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,0003	0,010
Котельная АО «Хлебкомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,2110	0,477
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,0016	0,070
Котельная №32	г. Георгиевск	0,0272	0,019
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	0,0051	0,008
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	0,0030	0,112
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	0,0200	0,141
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тронина 7/1	0,0500	0,379
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,6	0,0538	0,062
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	0,1317	0,171
Котельная № 17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,6	0,0349	0,019
Котельная № 17-25	ст.Александрйскаяул.Гагрина, 310	0,0095	0,003
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0000	0,000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,0000	0,000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0000	0,001
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0000	0,001
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0000	0,002
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0000	0,001
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,0039	0,008
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	0,0462	0,057

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Среднечасовой расход подпиточной воды, м ³ /ч
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	0,2327	0,077
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,0117	0,028
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	0,0402	0,142
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,0000	0,014
Котельная № 17-12	п. Новый	0,0168	0,031
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	0,0565	0,100
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,0294	0,015
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,0200	0,006
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	0,0152	0,027
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,0023	0,011
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,0000	0,013
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,0102	0,010
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,0040	0,008
Котельная № 17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,0225	0,016
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,0184	0,036
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,0358	0,031
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,0293	0,021
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,0042	0,008
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,0036	0,005
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,0002	0,011
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,0417	0,030

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

Тепловая мощность на хозяйственные нужды тепловых сетей на территории Георгиевского городского округа не используется.

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

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение теплоисточника	Состав основного оборудования котельной	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч	Аварийный резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	Есомах NC420 - 2 шт Есомах NC300- 1 шт.	0,2503	0,2466
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	КСВ-1,86-4 шт., ТВГ-1,5-1шт.	-1,1673	0,8710
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	КСВ-1,86-6 шт.	0,1390	2,2308
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	ИШМА 80–1шт., ИШМА 63-1шт.	0,0131	-0,0034
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	ИШМА 100ES- 1шт., КВЖр-1шт.	0,0045	0,0023
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	КВ-Г-0,87-95с-2шт.	0,1036	0,0354
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	ТВГ-0,75-1шт., ТВГ-1,5-1шт., КСВ-1,86-1шт.	0,1464	0,2738
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	АОГВ-1 шт., ИШМА 80 –1шт.	0,0497	0,0249
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	КВЖ-150-2шт.	0,0171	0,0005
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	КВа-2,0-2шт.	0,0349	-0,1822
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	КПо-300-1шт., КВ- 1,65-3шт., КСВ- 1,86-1шт.	0,7369	1,4961
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	ТВГ-1,5-2шт.	0,0789	-0,0145
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	КВ 2/95-3шт., КВ 3/95-1шт., ТВГ-4 -2 шт.	-0,0124	4,5264
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	КВГ-7,56-3 шт., ТВГ-8М-3 шт.	-5,0802	3,3078
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	Есомах 1030 - 1 шт.; Есомах 750- 1 шт.	0,1035	0,0508
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	КВ-1/95-1 шт., КВ 2/95-1 шт., КВа-2,0 - 1 шт.	0,6996	0,7662
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	REX 30 - 2 шт	0,0841	0,0191
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	Есомах NC300 - 3 шт.	0,1494	0,1747

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение теплоисточника	Состав основного оборудования котельной	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч	Аварийный резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	КВа-0,46Гн-1шт., ТВГ-0,75-1шт., ИШМА 100ES-1шт	0,1387	0,1271
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	ИШМА 80ES-2шт., ИШМА 63ES-1шт.	0,0851	0,0640
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	ИШМА 100ES-2шт.	0,0008	0,0001
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	ЕСОМАХ NC-420 - 3 шт.	0,6961	0,5089
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	ИШМА 100ES-4шт.	-0,0468	0,0193
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	ТВГ-0,75-1шт., ТВГ-0,25-1шт., КВ-0,25-1шт., ИШМА 80ES-1шт.	0,1470	0,2402
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	Ква-0,46-2шт. Ква-2,0 – 1шт.	2,2974	1,4292
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	Ква-0,2-2шт.	0,1354	0,0677
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	Ква-0,2-2шт.	0,1335	0,0668
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	REX 62 - 3 шт.	0,3035	0,2849
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	REX 30 - 2 шт	0,0497	0,0036
Котельная №31 ООО «Теплосерви-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	ИШМА 100ES- 3 шт.	0,0850	0,0589
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	ДСЕ-2,5/14-1 шт., Е-1/9-Г-1 шт., ДЕ-4/14-1 шт.	0,7460	0,7882
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	КВЖ-150-2шт.	0,0823	0,0404
Котельная №32	г. Георгиевск			
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42			
Котельная №17-07	ст.Александрийская, ул.Урицкого, 27,б	Братск-0,8 - 1 ед. ТВГ-0,5 - 2 ед.	0,4596	0,4364
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	ТВГ-0,75 Универсал -5М ТВГ -0,35	0,5349	0,6779
Котельная № 17-06	ст.Александрийская, ул.Первомайская,53,б	КВЖ-80Гн - 3 шт.	0,0237	0,0526

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение теплоисточника	Состав основного оборудования котельной	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч	Аварийный резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-25	ст.Александрий-скаяул.Гагрина, 310	КВЖ – 50Гн - 3 ед.	0,0261	0,0226
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	КС-19 - 1 ед., АОГТВ - 1 ед.	0,0000	0,0000
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	КС-19 - 2 ед.	0,0000	0,0000
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	Котел отопительный водогрейный "Лемакс" - 2 ед.	0,0000	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	Котел отопительный водогрейный - 2 ед.	0,0000	0,0000
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	КВЖ – 50Гн - 1 ед.	0,0000	-0,0213
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	Slim-in - 1 ед.	0,0000	-0,0140
Котельная № 17-03	п. Падинский	КВЖ-80-Гн - 2 ед.	-0,0108	-0,0074
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	КВЖ-80Гн - 2 ед. ТВГ-0,75 - 1 ед.	0,3779	0,2811
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	КВа – 0,63 - 2 ед. КВа - 1 - 1 ед.	0,4648	0,1660
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	КВЖ – 150Гн - 4 ед.	0,0561	0,1214
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	КСВ – 1,2У - 2 ед.	0,0172	-0,0491
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	REX-15 - 2 ед.	0,0000	0,0000
Котельная № 17-12	п. Новый	КВЖ-150 ГН - 4 ед.	0,0077	0,1242
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	2 котла	0,3250	0,1343
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	4 котла	0,0240	0,0726
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	2 котла	0,0428	0,0114
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	КВ-1 - 2 ед.	1,0558	0,5203

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение теплоисточника	Состав основного оборудования котельной	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч	Аварийный резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 17-18	с.Обильное	КВЖ – 50Гн - 4 ед.	-0,0292	0,0271
Котельная № 17-19	с. Обильное	КВЖ – 150Гн - 2 ед.	0,0190	0,0095
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	КВЖ-80Гн - 4 ед.	0,0236	0,0590
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	КВЖ-80Гн - 3 ед.	0,0465	0,0559
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	КЧУ – 160 - 2 ед.	-0,0050	-0,0138
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	КВЖ-100Гн - 6 ед.	-0,0610	0,4139
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	ТВГ-0,35 - 2 ед.	0,0322	-0,0018
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	КВЖ-80 Гн – 3 шт. КВЖ-100Гн – 2 шт.	0,0000	0,0921
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	КС-ТВГ-31, 5-4 шт.	-0,0438	0,0031
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	КС-ТВГ-31, 5-4 шт.	0,0034	0,0270
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	КВЖ-80Гн, 3 шт.	-0,0045	0,0319
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	КВЖ-150 ГН - 4 ед.	0,0241	0,1199

Заключение договоров на поддержание резервной тепловой мощности на территории Георгиевского городского округа не производится и в перспективе не планируется.

л) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблице 6.

м) Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Источники тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, на территории Георгиевского городского округа отсутствуют.

н) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Оптимальный радиус теплоснабжения предлагается определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»: $S=A+Z \rightarrow \min$ (руб./Гкал/ч),

где: A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения предложено в следующем виде, км: $R_{\text{опт}} = (140/s^{0,4}) \cdot (1/V^{0,1}) \cdot (\Delta t/\Pi)^{0,15}$

где: V – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч·км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С;

При этом предложено некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей, которое определяется из соотношения, км:

$$R_{\text{пред}} = [(p-C)/1,2K]^{2,5}$$

где $R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельных и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал·км.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения каждой системы теплоснабжения Георгиевского городского округа приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,1100	3	27	0,678	60,1	2,6	43693,7	6,2	25	1,728
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	0,4100	92	224	6,766	1241,9	53,5	43074,2	16,5	25	1,215
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,3300	71	215	6,964	1006,5	43,8	43483,0	21,1	25	1,171
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,0030	1	333	0,097	27,5	1,6	57187,7	32,4	25	0,942
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,0006	2	3333	0,095	10,1	0,6	59868,9	158,2	25	0,579
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	0,0600	2	33	0,740	4,0	0,2	50265,4	12,3	25	1,443
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,3300	16	48	1,672	429,3	18,7	43483,0	5,1	25	1,684
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,0500	1	20	0,020	23,5	1,6	67358,6	0,4	25	2,260
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,0100	1	100	0,219	14,2	0,8	59868,9	21,9	25	1,106
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	0,7700	13	17	2,182	547,9	24,5	44696,0	2,8	25	2,019

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,3400	23	68	3,937	770,1	39,3	50979,4	11,6	25	1,350
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,1400	15	107	0,965	309,5	15,0	48615,0	6,9	25	1,420
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	0,5900	110	186	14,736	1999,0	88,0	44017,8	25,0	25	1,153
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	2,2900	126	55	30,245	6238,6	255,0	40876,3	13,2	45	1,612
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,0280	1	36	1,434	405,5	17,0	41857,1	51,2	25	1,246
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,0500	20	400	2,048	158,9	8,2	51537,5	41,0	25	0,931
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,0040	1	250	0,372	36,2	2,0	56651,3	93,1	25	0,831
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,0300	15	500	0,542	107,2	5,8	54218,7	18,1	25	1,009
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	0,0700	6	86	0,354	101,6	5,5	54218,7	5,1	25	1,457
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,0050	1	200	0,094	11,4	0,6	55146,3	18,9	25	1,091
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,0003	1	3333	0,156	1,0	0,1	63141,3	520,0	25	0,474
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	0,0300	2	67	0,285	41,3	2,1	51537,5	9,5	25	1,387

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,0300	5	167	0,338	46,9	2,4	50265,4	11,3	25	1,246
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,0400	2	50	0,730	35,9	1,9	53132,1	18,3	25	1,278
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,0063	1	158	0,140	2,2	0,1	48930,8	22,2	25	1,143
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,0064	1	155	0,142	2,2	0,1	48930,8	22,0	25	1,147
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,0300	19	633	0,896	121,6	6,1	50265,4	29,9	25	0,942
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,0050	2	400	0,468	19,9	1,1	53557,7	93,6	25	0,810
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,0030	1	333	0,146	1,1	0,1	60536,1	48,7	25	0,866
Котельная АО «Хлебокомбинат	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,3980	5	13	2,167	471,2	21,5	45540,2	5,4	25	1,871

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
«Георгиевский»»											
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,0056	1	178	0,130	7,9	0,4	56917,1	23,1	25	1,057
Котельная №32	г. Георгиевск	0,0723	3	42	0,299	38,6	2,1	53343,5	4,1	25	1,624
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	0,0064	1	157	0,141	9,7	0,5	56651,3	22,1	25	1,080
Котельная №17-07	ст.Александрийская, ул.Урицкого, 27,б	0,1856	13	70	0,888	170,4	8,3	48930,8	4,8	25	1,561
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	0,2769	14	51	2,191	384,0	17,4	45416,0	7,9	25	1,541
Котельная № 17-06	ст.Александрийская,ул.Первомайская,53,б	0,1269	9	71	0,290	53,6	2,9	53557,7	2,3	25	1,680
Котельная № 17-25	ст.Александрийскаяул.Гагрина, 310	0,0734	2	27	0,050	10,4	0,6	61234,7	0,7	25	2,102
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,008	0,0	0,0	-	2,3	25	-
Котельная администрации МО	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,008	0,0	0,0	-	2,3	25	-

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Балковского сельсовета											
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,021	0,0	0,0	-	5,7	25	-
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,027	0,0	0,0	-	7,2	25	-
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,043	0,0	0,0	-	11,5	25	-
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,0037	1	270	0,028	0,0	0,0	-	7,6	25	-
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,0068	1	148	0,147	11,9	0,7	56390,0	21,7	25	1,091

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	0,1687	10	59	0,833	121,9	6,0	49253,5	4,9	25	1,576
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	0,1628	8	49	0,912	397,0	19,4	48930,8	5,6	25	1,580
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,0620	2	32	0,450	19,9	1,0	51728,1	7,3	25	1,550
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	0,2165	6	28	1,926	221,9	10,2	45920,3	8,9	25	1,601
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,0952	5	53	0,258	4,0	0,2	53995,2	2,7	25	1,682
Котельная № 17-12	п. Новый	0,0647	2	31	0,491	37,6	1,9	51349,2	7,6	25	1,551
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	0,2325	17	73	1,385	200,9	9,5	47273,3	6,0	25	1,525
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,0484	2	41	0,248	40,5	2,2	54218,7	5,1	25	1,564
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,0034	1	298	0,096	21,4	1,2	58320,9	28,6	25	0,963
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	0,0958	4	42	0,434	206,4	10,7	51921,1	4,5	25	1,619
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,0102	1	98	0,198	8,2	0,5	55146,3	19,4	25	1,167
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,0129	1	78	0,238	2,2	0,1	54445,5	18,5	25	1,209

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км	Количество потребителей, ед.	Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв.м	Стоимость тепловых сетей, млн руб.	Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2	Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,0435	2	46	0,175	14,7	0,8	55631,8	4,0	25	1,588
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,0075	1	134	0,157	9,1	0,5	56133,1	21,1	25	1,109
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,0141	1	71	0,257	30,3	1,6	53995,2	18,1	25	1,228
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,1156	5	43	0,561	43,0	2,2	50797,8	4,9	25	1,610
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,1395	9	65	0,478	134,7	6,9	51537,5	3,4	25	1,621
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,1090	6	55	0,327	77,4	4,1	53132,1	3,0	25	1,660
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,0068	1	146	0,148	9,1	0,5	56390,0	21,6	25	1,093
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,0037	1	269	0,101	7,9	0,5	58029,6	27,3	25	0,982
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,0110	1	91	0,210	6,6	0,4	54909,1	19,1	25	1,180
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,0619	2	32	0,449	36,8	1,9	51728,1	7,2	25	1,550

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

а) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Водоподготовительные установки у потребителей в Георгиевском городском округе отсутствуют. Теплоноситель теплопотребляющими установками потребителей не расходуется.

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

Значения максимального потребления и производства теплоносителя приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м ³ /ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м ³ /ч	Нормативная производительность ВПУ, м ³ /ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установочного бака запаса умягченной воды, м ³	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №1	г. Георгиевск ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	-	0,050	0,372	0,093	-	1	-
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	1,035	0,722	3,873	1,359	11,40		10,041
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,782	0,554	3,980	1,035	11,40		10,365
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	-	0,005	0,046	0,009	-	-	-0,009
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	-	0,005	0,057	0,009	-	-	-0,009

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	-	0,046	0,425	0,086	-	-	-0,086
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,282	0,201	0,939	0,372	4,20		3,828
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	-	0,008	0,012	0,015	-	1	-
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	-	0,011	0,122	0,021	-	1	-
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	-	0,000	1,131	0,000	-	-	0,000
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,440	0,310	2,095	0,580	11,40	-	10,820
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,206	0,144	0,579	0,267	5,90	-	5,633
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	1,903	1,342	8,506	2,505	5,90	-	3,395
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	3,817	2,692	15,359	5,032	25,80	-	20,768
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,110	0,080	0,860	0,150	0,50	-	0,350
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,200	0,140	1,199	0,260	11,40	-	11,140
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тронина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,030	0,020	0,196	0,040	0,50	-	0,460
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	-	0,044	0,325	0,082	-	2	-

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	-	0,039	0,196	0,073	-	2	-
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	-	0,004	0,046	0,007	-	-	-0,007
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	-	0,008	0,094	0,015	-	-	-0,015
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	-	0,014	0,171	0,025	-	3	-
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	-	0,027	0,172	0,050	-	2	-
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	-	0,046	0,375	0,085	-	-	-0,085
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	0,000	0,000	0,000	0,000	3,00		3,000
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	-	0,007	0,084	0,013	-	-	-0,013
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	-	0,007	0,085	0,013	-	-	-0,013
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,110	0,080	0,537	0,150	2,50		2,350
Котельная №27 ООО «Тепло-сервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,030	0,020	0,259	0,040	1,50	-	1,460
Котельная №31 ООО «Тепло-сервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,010	0,010	0,061	0,010	0,50	-	0,490
Котельная АО «Хле-	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,678	0,477	0,000	0,898	5,90	-	5,002

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
бокомбинат «Георгиевский»»								
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	-	0,070	0,078	0,131	-	2	-
Котельная №32	г. Георгиевск	-	0,019	0,132	0,035	-	-	-0,035
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	-	0,008	0,085	0,014	-	-	-0,014
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	-	0,112	0,000	0,210	-	-	-0,210
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	-	0,141	0,000	0,263	-	-	-0,263
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тронина 7/1	-	0,379	0,000	0,707	-	-	-0,707
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	-	0,062	0,000	0,115	-	-	-0,115
Котельная № 17-26	пос.Терский, лепрозорий	-	0,171	0,000	0,319	-	-	-0,319
Котельная № 17-06	ст.Александрйская, ул.Первомайская, 53,б	-	0,019	0,000	0,035	-	-	-0,035
Котельная № 17-25	ст.Александрйская ул.Гагарина, 310	-	0,003	0,000	0,005	-	-	-0,005
Котельная МКУК	Балковский с/с	-	0,000	0,000	0,001	0,00	-	-0,001

Наименование источника тепло-снабжения	Местоположение тепло-источника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
«Балковский СДК»								
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	-	0,000	0,000	0,001	0,00	-	-0,001
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	-	0,002	0,000	0,003	0,00	-	-0,003
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	-	0,001	0,000	0,002	0,00	-	-0,002
Котельная № 17-03	п. Падинский	-	0,008	0,000	0,015	-	-	-0,015
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	-	0,057	0,550	0,106	-	-	-0,106

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м3/ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м3/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч	Нормативная производительность ВПУ, м3/ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м3	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	-	0,077	0,550	0,143	-	-	-0,143
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	-	0,028	0,306	0,051	-	-	-0,051
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	-	0,142	1,111	0,264	-	-	-0,264
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	-	0,014	0,155	0,027	-	-	-0,027
Котельная № 17-12	п. Новый	-	0,031	0,000	0,057	-	-	-0,057
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	-	0,100	0,000	0,186	-	-	-0,186
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	-	0,015	0,000	0,029	-	-	-0,029
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	-	0,006	0,000	0,011	-	-	-0,011
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	-	0,027	0,260	0,050	-	-	-0,050
Котельная № 17-18	с.Обильное	-	0,011	0,000	0,020	-	-	-0,020
Котельная № 17-19	с. Обильное	-	0,013	0,000	0,024	-	-	-0,024
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милосозовского, 5 а	-	0,010	0,105	0,018	-	-	-0,018
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милосозовского, 40а	-	0,008	0,094	0,016	-	-	-0,016
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	-	0,016	0,154	0,029	-	-	-0,029

Наименование источника теплоснабжения	Местоположение теплоисточника	Расход исходной воды, м ³ /ч	Средне-часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м ³ /ч	Нормативная производительность ВПУ, м ³ /ч	Производительность ВПУ, куб.м/ч	Объем установленного бака запаса умягченной воды, м ³	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, куб.м/ч
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	-	0,036	0,000	0,067	-	-	-0,067
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	-	0,031	0,287	0,058	-	-	-0,058
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	-	0,021	0,196	0,038	-	-	-0,038
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	-	0,008	0,089	0,015	-	-	-0,015
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	-	0,005	0,061	0,010	-	-	-0,010
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	-	0,011	0,126	0,021	-	-	-0,021
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	-	0,030	0,269	0,055	-	-	-0,055

Подключение новых потребителей не создаст дефицита теплоносителя в системах централизованного теплоснабжения.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

а) Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Для повышения эффективности работы системы теплоснабжения в составе Схемы рассматриваются два варианта ее развития.

Вариант 1, предусматривающий модернизацию отдельных существующих источников выработки тепловой энергии и участков тепловых сетей с заменой устаревшего и изношенного оборудования на энергоэффективное без изменения существующей схемы.

В соответствии с вариантом 1 реконструкции подвергаются следующие источники тепла:

Котельная № 2 – для ликвидации дефицита располагаемой мощности замена 4-х устаревших котлов КСВ-1,86 и одного котла ТВГ-1,5 на 3 энергоэффективных котла REX 350 в 2019 году, что даст увеличение её установленной тепловой мощности до 9,03 Гкал/ч;

Котельная № 14 – для ликвидации дефицита располагаемой мощности замена одного котла КВГ-7,56 из-за износа на более мощный и энергоэффективный котел TNX 10000 в 2021 году. В дальнейшем замена двух котлов ТВГ-8, из-за износа на более мощные и энергоэффективные итальянские котлы TNX 10000 в 2022 г. и 2025 г., что даст увеличение установленной тепловой мощности до 47,1 Гкал/ч.

Состав демонтируемого, сохраняемого и устанавливаемого оборудования на источниках теплоснабжения и ориентировочные капитальные вложения в них по варианту 1 приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование котельной	Основное оборудование			Установленная мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию	Кап. вложения в источники, млн.руб.
	Демонтируемое	Сохраняемое	Устанавливаемое	до	после		
Котельная №2	4хКСВ 1,86 1хТВГ 1,5		3хREX 350	7,9	9,03	2019	25,7
Котельная №14	1хКВГ 7,56 1хТВГ 8 1хТВГ 8	1хТВГ 8 2хКВГ 7,56	3хTNX10000	44,4	47,1	2021 2022 2025	24,8 24,9 25,3

Вариант 2, предусматривающий применение комплексного решения вопроса теплоснабжения города: модернизацию уже существующих источников выработки тепловой энергии для увеличения их установленной тепловой мощ-

ности и установки новых блочных котельных для повышения надёжности теплоснабжения и сокращения потерь тепла, за счёт ухода от эксплуатации изношенных тепловых сетей.

В соответствии с вариантом 2 реконструируется и вновь устанавливаются следующие источники тепла:

1. Котельная № 2 – предлагается, в связи с износом существующего здания котельной и невозможностью установки в него нового оборудования, установка отдельного блочного модуля с тремя котлами REX 350 в 2019 году. Данные мероприятия позволят увеличить установленную тепловую мощность котельной до 9,03 Гкал/ч. и приведут к созданию резерва тепловой мощности.

2. Монтаж в 2018 г. блочной котельной мощностью 5,159 Гкал/ч для теплоснабжения и горячего водоснабжения жилых домов по ул. Тронина 7, 8, 8/1, 11 и Быкова 10, 12, 14, 18, 83, 83/1, 85, 85/1, 87 находящихся на большом расстоянии от теплоисточника, для ликвидации дефицита располагаемой мощности котельной № 14, снижения потерь и затрат при транспортировке тепловой энергии и повышения надёжности теплоснабжения (теплотрасса к данным объектам проложена под дорожным полотном по ул. Мира и по ул. Тронина и находится в изношенном состоянии).

3. Поэтапная модернизация оборудования, для ликвидации дефицита располагаемой мощности, замена в 2021 г. котла ТВГ 8 и в 2025 г. котла КВГ 7,56 из-за износа на более мощные и энергоэффективные котлы TNX 10000. Данные мероприятия позволят увеличить установленную тепловую мощность котельной до 46,8 Гкал/ч. и приведут к созданию резерва тепловой мощности.

Состав демонтируемого, сохраняемого и устанавливаемого оборудования на источниках теплоснабжения и ориентировочные капитальные вложения в них по варианту 2 представлены в таблице 13.

Таблица 13

Наименование котельной	Основное оборудование			Установленная мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию	Кап. вложения в источники, млн. руб.
	Демонтируемое	Сохраняемое	Устанавливаемое	до	после		
Котельная №2	4хКСВ 1,86 1хТВГ 1,5		3хREX 350	7,9	9,03	2019	25,7
Котельная №14		3хТВГ 8 + 3хКВГ 7,56	Блочная котельная 5,159 Гкал/ч	44,4	44,4 + 5,159	2018	16,8
Котельная №14	1хТВГ 8 + 1хКВГ 7,56	2хТВГ 8 + 2хКВГ 7,56 блочная котельная 5,159 Гкал/ч	2х TNX10000	44,4 + 5,159	46,8 + 5,159	2021 2025	24,8 25,3

б) Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

При рассмотрении выше описанных вариантов принято решение о принятии варианта 2.

Принятый вариант позволит не только исключить дефицит мощности на источниках теплоты, но и позволит повысить надежность теплоснабжения потребителей в связи с уходом от эксплуатации изношенных тепловых сетей, проходящих по территории частной земельной собственности или расположенных в местах труднодоступных для обслуживания и ремонта, снизить потери тепловой энергии за счет уменьшения протяженности тепловых сетей. Многоквартирные жилые дома по улице Тронина и улице Быкова располагаются на значительном удалении от котельной № 14, поэтому для обеспечения их тепловых нагрузок планируется установка автоматизированной блочной котельной.

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

а) 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

Освоение территорий Георгиевского городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии, не планируется.

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

Мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению теплоисточников для обеспечения вновь подключаемых нагрузок потребителей не планируются.

в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение существующих условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения Георгиевского городского округа решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Основным направлением данных мероприятий является максимально возможное использование существующего оборудования на наиболее эффективных действующих в Георгиевском городском округе источниках теплоснабжения.

Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению теплоисточников включает:

а) доведение технического состояния сохраняемого существующего оборудования до нормативных требований с повышением эффективности его работы;

б) замена неэкономичного оборудования на энергоэффективное;

в) повышение надежности системы теплоснабжения за счет увеличения в последующие годы объемов замены оборудования, выработавшего свой ресурс, и обеспечения требуемого по нормативам резервирования подачи тепла.

Таблица 14

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
1	Котельная №14-2. Монтаж блочной котельной по ул. Тронина 7/1	мероприятие	1	Повышение надежности теплоснабжения
2	Котельная №2. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРУ и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
3	Котельная №3. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРУ и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
4	Котельная №5. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
5	Котельная №7. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
6	Котельная №11. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
7	Котельная №12. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
8	Котельная №13. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
9		мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
	Котельная №14. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии			Повышение надежности теплоснабжения
10	Котельная №15. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
11	Котельная №18. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения
12	Котельная №23. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива
				Повышение надежности теплоснабжения

Подробная информация о мероприятиях по реконструкции и техническому перевооружению теплоисточников представлена в Приложении 2 к Схеме теплоснабжения.

Список мероприятий детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Георгиевского городского округа отсутствуют.

д) 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

Избыточные источники тепловой энергии, а также источники тепловой энергии, выработавшие нормативный срок службы, на территории Георгиевского городского округа отсутствуют.

е) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных Георгиевского городского округа в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

ж) 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

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 схемой не предусмотрены, так как на территории Георгиевского городского округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

з) 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

Температурный график отпуска тепловой энергии составляет 95/70 гр.С на всех источниках тепловой энергии, кроме котельной №14, на которой температурный график отпуска тепловой энергии составляет 115/70 гр.С. Изменение применяемых графиков отпуска тепловой энергии схемой не предусмотрено.

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

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии представлена в таблице 6.

к) Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В Георгиевском городском округе существующими источниками тепловой энергии в качестве основного топлива используется газ. Реконструкция данных источников тепловой энергии предусматривает сохранение используемого вида топлива.

Использование возобновляемых источников энергии при реконструкции существующих источников тепловой энергии схемой не предусмотрено.

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

а) 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)

Строительство и реконструкция 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 схемой теплоснабжения не предусмотрено, так как зоны с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Георгиевского городского округа отсутствуют и в период реализации схемы не предвидятся.

б) 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

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку схемой теплоснабжения не предусмотрено.

в) 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

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрено, так как при переключении нагрузок мощности существующих источников тепловой энергии не позволяют обеспечить необходимый уровень надежности теплоснабжения.

г) 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

Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных схемой теплоснабжения не предусмотрено.

д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение уровня износа тепловых сетей и, как следствие, повышение нормативной надежности теплоснабжения в целом.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Схемы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Георгиевского городского округа также включает инженерно-техническую оптимизацию коммунальных систем, в том числе:

1. Мероприятия по выявлению бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации поставки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности.

2. Мероприятия по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включают:

- проведение комплексного обследования технико-экономического состояния систем теплоснабжения, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности в соответствии с требованиями федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- перекладку сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене (таблица 15).

Таблица 15

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Вынос с индивидуального участка теплотрассы по ул. Моисеенко	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
2Ø159 Способ прокладки подземный			
Строительство новой перемычки между котельными №2 и №3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-13 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-2А 3Ø89, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира,5 2Ø76, Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-1 до ТК-29 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	167	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-13 до ТК-10 2Ø159, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК -12 до Мира,12 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК 12 Мира,12/1 2Ø89, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный			
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК -18 до ТК-72 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Филатова,56/2 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена тепловых сетей и ГВС от ТК-7 до ТК-9 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	114	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Тронина,2/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Быкова,75 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова,54/1 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова,54/1 второй ввод 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-7 2Ø219, 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Быкова, 85/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-15 до ТК-17 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	97	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д Быкова, 83/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	5	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Быкова, 83 2Ø89, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-11,12 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тронина, 4 3Ø76, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Тронина, 2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Быкова, 79 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-32 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	103	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Филатова, 54 2Ø108, Ø40, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	9	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	95	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-30 до ж/д Филатова,62 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д Филатова,60 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-59 2Ø273, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Салогубова,3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От ТК-59 до ТК-60 А 3Ø273, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-35А до ТК-36 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-69 на ж/д Тренина,7 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-70Б на ж/д Тренина,11 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена т/т отопления от ТК-1 до ТК-33 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-28 до ж/д Парковая,9 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-29 до ж/д Парковая,7 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-33 до ж/д Парковая, 5 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От котельной в сторону Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-38 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-39А 3Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	115	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-39А до ж/д Салогубова, 5 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина, 129/1 1 ввод 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина, 127 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина, 129/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина, 129 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 1' до ТК-24 по ул. Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø159, Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	195	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-50 до ж/д Салогубова, 3/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-54 до ж/дТрошина,8/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-57 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ТК-58 2Ø108, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Трошина,10 3Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-58 до ж/д Трошина,10 второй ввод 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-51А 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 61 до ж/д Быкова,10 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 62 до ж/д Быкова,12 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 3Ø219, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	108	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-63 до ж/д Быкова,14 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-64 до ж/д Трошина,8/1 2Ø89, Ø32Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-65 до ж/д Трошина,8 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №14 347 квартал. замена вводов отопления ж/д Калинина, 133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-20 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Пушкина, 64 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	4	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	136	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-6 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-5 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	162	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-51 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-41 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	101	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-44 до ТК-45 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-33 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	160	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-48 до ж/д Гагарина,117 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от котельной № 2 на ул. Пушкина 2Ø273 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 по ул. Пушкина до котельной № 2 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-55 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-56 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-56 до ТК-57' 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Ленина,115 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ТК 58 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	104	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до ж/д Пушкина,31 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	98	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до автомойки на ул. Ленина 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	105	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до здания суда на ул. Калинина,10 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-10' 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10' до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Ленина,135 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Ленина,133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-54 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	202	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-54 до ж/д Ленинградская,46 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-54 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до ТК-16 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-14 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Ленина,126 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ№1 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ№1 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	61	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-26 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-26 до ТК-27 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-27 до ж/д Моисеенко,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,81 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,79 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Октябрьская,77 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-20 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	172	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до типографии по ул. Луначарского 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от котельной до ТК-14 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-14, ТК-26, ТК-27, ТК-28, ТК-50 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-50, ТК-51, ТК-52 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	132	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-52 до ж/д Горийская,1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-14, ТК-15, ТК-16, ТК-18, ТК-19, ТК-20, ТК-21 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	189	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-21, ТК-22 до ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	171	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Пушкина,58 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Ленина,121 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-23А до ТК-25 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-17 до пл. Победы 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от пл. Победы до ТК35 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-35 до ТК-36 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	117	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-37, ТК-38 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	231	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-38А 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-38 А до ТК-39, ТК-40 до ТК-41 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети ввода на ж/д по ул. Пионерская 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-42 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-43 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30 до ТК-30А 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30А до ТК-32 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	242	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Однобокова, 21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Арсенальная, 37 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-48 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	204	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-29	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный			
Котельная №11. Замена участка сети ГВС по территории ВЭС Ø89, Ø57 Способ прокладки надземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-29А 2Ø108, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А до ТК-26 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А на туббольницу 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-2 отопление и ГВС Ø89, 3Ø159 Способ прокладки надземный в лотках	п. м	168	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК -2 до ТК3 3Ø159, Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-3 до главного корпуса ЦГБ Ø76, 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Филатова,5/2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	63	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д Филатова,5/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова,5 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-6 2Ø108, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова,7 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-32 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-32 до территории "ВЭС" 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 2Ø159, Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 Ø89 Способ прокладки (подземный)	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-9, ТК-11 до ТК-16 (отопление) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-18 отопление и ГВС 3Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-20 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Филатова,13/1 2Ø57, 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-18А 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18А до ж/д Филатова,11 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК--2 до ТК-6 (отопление и	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный			
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный (ч/з подвал Тургенева,10)	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-32Б до ТК-32В 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Тургенева,14 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-7 до ЛДЦ 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Строителей,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от кот. № 15 до ТК-1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-12 через подвал ж/д Тургенева,6 2Ø159, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тургенева,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 через Калинина,134 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13,15. Замена участка сети от подвала ж/д Калинина,134 до ТК-13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,132 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,130 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от котельной до ТК-45 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 (через автостоянку) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-67 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ЦТП 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-47 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	116	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ж/д Калинина,142/5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-49 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК 49 до ж/д Тургенева,11/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети через подвал ж/д Тургенева,11/1 до ж/д Тургенева,11 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 через подвал Кочубея,7/2 до ТК-52 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	88	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-51 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	109	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-54 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ЦТП до ТК-78 отопление и ГВС 2Ø219, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ТК-79 2Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	86	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-79 до ж/д Батакская, 10 2Ø108, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78, ТК-80 до ТК-80А 2Ø133, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ТК-81 2Ø133 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ж/д Батакская, 12/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80 до ж/д Батакская, 12/2 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ж/д Батакская,12/3 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-81 до ТК-83 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (1 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (3 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Батакская,10/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Калинина,148/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	35	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,6 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,8 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
	п. м	139	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3, ТК-6 до ТК-8 2Ø159 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Калинина, 146/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина, 148 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Батакская, 4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина, 148/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д Калинина, 146/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-0 до ж/д Калинина, 146 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25, ТК-21, ТК-20, ТК-18 до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	131	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Калинина, 142/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Тургенева, 5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	69	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д Калинина, 142/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	23	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК--13 до ТК9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	148	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Калинина, 142/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	29	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Калинина, 142 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Калинина, 144, 144/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	72	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-15 до Калинина, 140 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-17 до Калинина, 136 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от котельной ТК-27, ТК-26, ТК-25, ТК-28А, ТК-28, ТК-29, ТК-30, ТК-87 (СОШ№4) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	412	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-26 до Калинина, 142/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25-ТК-24-ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-23 до Тургенева, 7 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-87, ТК-31, ТК-33А, ТК-33 до ТК-36 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	194	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33А, ТК-84 до ж/д Строителей, 7/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33, ТК-34 до ж/д Строителей, 11 2Ø108 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Строителей, 13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36, ТК-37, ТК-38, ТК-39 до ТК-40 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	238	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-37 до ж/д Строителей, 15 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Строителей, 17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Строителей, 19 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40, ТК-41, ТК-41А до ТК-42 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	299	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-41 до ТК-85 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-85 до ТК-86 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	33	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко, 2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	49	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко, 4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-44 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46, ТК-67, ТК-69 до ТК-75 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	361	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-75 до ТК-76 2Ø219 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея,26 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея,28 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-69, ТК-70 до ТК-71 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-71, ТК-72 до ТК-64 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-73 до Сеченова,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-72 до Кочубея,20 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64, ТК-65 до ТК-66 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64 до ТК-62 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-63 до Кутузова,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до Кочубея,16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-65 до Кочубея,18 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Сеченова,2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Кутузова,3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 до Тургенева,11/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мельничная,10/2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная,4/3 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от котельной до ТК-2 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до воздушки 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Изумрудная,2 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ул. Изумрудная,1 до воздушки 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная,6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-15 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Мельничная,2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,6/1	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
2Ø108 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,10/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до Мельничная,14/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	85	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-6 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-4" 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" до ж/д Мельничная,6 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" через ж/д Мельничная,4/2 до ТК-10 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Володкина, 48/3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от котельной № 12 в сторону Володкана,62 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 в сторону котельной № 12 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 до склада (Володкина,62) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №12. Замена участка сети от склада до АБК ГМУП "Теплосеть" 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №1. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	286	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №1. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул.Говорова,1 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-4 до ул. К. Маркса Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	226	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ул. К.Маркса до ТК-10 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	512	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ж/д ул.К.Маркса,19 до ТК-9 через дом Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК -10 до ТК-8 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-8 до д/с ул. Моисеенко Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ул.Гастелло Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	106	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети по ул.Гастелло до ж/д ул.Гастелло,68/1 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	490	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ул. Гастелло,68/1 до ул. Гастелло,72 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	300	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д ул.Гастелло,68/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ж/д ул.Вехова,67/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ТК-6 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	408	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	130	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул.Гастелло,70А Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул. Гастелло,72 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Вехова,67 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-10 ч/з автостоянку до ввода на ж/д ул. Воровского,9 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена ввод ж/д ул. Воровского,9 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от автостоянки ч/з ул.Воровского до ТК-3 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	256	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Черняховского,73 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	126	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского, 23 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского, 21/1 Ø108, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского, 25 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	128	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2, ТК-20", ТК-13 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20" до ТК-20, ТК-21, ТК-17, ТК-22 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	240	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16, ТК-18 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	190	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-12, ТК-11" Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ТК 11 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11 до ТК-9 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	140	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4, ТК-7 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-8, ТК-10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	96	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 ", ТК-19 до ж/д ул. Маяковского, 175 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д ул. Маяковского, 173 Ø57 Способ прокладки подземный			Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д ул. Маяковского, 171 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-17 до ж/д ул. Чугурина, 40 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д ул. Кирова, 166 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д ул. Кирова, 168 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 , ТК-14 до ж/д ул. Кирова, 170 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д ул. Кирова, 172 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ж/д ул. Кирова, 174 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11, ТК-9 до ж/д ул. Щербакова Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д ул. Маяковского, 181 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Маяковского, 179 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-4 ,ТК-5 до ж/д ул. Маяковского, 177 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-6 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д по ул .Котовского,24 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Госпитальная,99 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3,ТК-4,ТК-5,ТК-6,ТК-9 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	404	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-7, ТК-8 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д ул.Госпитальная,101 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д ул. Лермонтова,82 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №21. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Гагарина, 34 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №22. Замена участка сети от ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-5 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	360	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №22. Замена ввода ж/д ул. Фрунзе,4,6,8,10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2,ТК-7",ТК-7, ТК-8,ТК-9,ТК-9" Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	260	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 до футляра на воздушку Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-9", ТК-15 до ж/д ул. Бойко, 110 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Бойко, 106/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д ул. Бойко, 106/2 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-5, ТК-6 до конторы ж/д Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от ж/д ул. Бойко, 108 до ж/д ул. Бойко, 106 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Котельная №23. Замена участка сети от футляра до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	138	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-07, 17-26, 17-06, 17-25 2Ø108	п. м	350	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-03 2Ø57	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-14, 17-16, 17-20, 17-21, 17-30 2Ø108	п. м	900	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-12 2Ø57	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-22, 17-27, 17-31 2Ø108	п. м	800	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-11 2Ø57	п. м	600	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельной №17-18, 17-19 2Ø57	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-01, 17-02 2Ø57	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-04 2057	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-09 2057	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-08 2057	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-10, 17-17, 17-23, 17-05 2057	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-15 2057	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии Повышение надежности теплоснабжения

Подробная информация о мероприятиях по реконструкции систем теплоснабжения представлена в Приложении 2 к Схеме теплоснабжения.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Объемы мероприятий определены укрупнено. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

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

На территории Георгиевского городского округа открытые системы тепло-снабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы теплоисточников Георгиевского городского округа представлены в таблице 16. Теплоисточники Георгиевского городского округа не оборудованы сооружениями по хранению резервного топлива.

Таблица 16

Наименование котельной	Местоположение теплоисточника	Годовое потребление топлива, т у.т.			
		В отопительный период		В неотапливаемый период	
		Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная №1	г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	0,115	160,6	0,012	27,2
Котельная №2	г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	1,125	1592,7	0,104	229,7
Котельная №3	г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	0,887	1569,0	0,091	203,8
Котельная №4	г. Георгиевск, ул. Ленина 73	0,016	25,2	0,003	7,8
Котельная №5	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	0,014	17,0	0,000	0,0
Котельная №6	г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	0,123	157,6	0,005	12,8
Котельная №7	г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	0,288	441,6	0,040	88,0
Котельная №8	г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	0,003	4,0	0,000	0,0
Котельная №9	г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	0,037	48,3	0,003	6,3
Котельная №10	г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	0,380	590,6	0,066	151,7
Котельная №11	г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	0,664	1036,8	0,111	251,0
Котельная №12	г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	0,170	252,9	0,000	35,4
Котельная №13	г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	2,420	3318,0	0,179	396,7
Котельная №14	г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	4,366	8057,7	0,966	2216,0

Наименование котельной	Местоположение теплоисточника	Годовое потребление топлива, т у.т.			
		В отопительный период		В неотапливаемый период	
		Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная №14-1	г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	0,239	287,2	0,000	0,7
Котельная №15	г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	0,332	434,3	0,016	35,0
Котельная №16	г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	0,062	87,4	0,008	18,0
Котельная №17	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	0,098	139,3	0,000	15,7
Котельная №18	г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	0,061	95,6	0,009	20,7
Котельная №19	г. Георгиевск, ул. Московская, 37	0,016	23,7	0,003	6,7
Котельная №20	г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	0,026	31,5	0,000	0,2
Котельная №21	г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	0,049	62,3	0,000	2,8
Котельная №22	г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	0,059	94,6	0,012	26,3
Котельная №23	г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	0,115	167,2	0,017	39,2
Котельная №24	г. Георгиевск, ул. Воровского, 2		0,0	0,000	0,0
Котельная №25	г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	0,023	27,9	0,000	0,0
Котельная №26	г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	0,024	28,3	0,000	0,0
Котельная №33	г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	0,182	315,7	0,000	69,0
Котельная №27 ООО «Теплосервис-КМВ»	г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	0,079	107,7	0,007	16,4
Котельная №31 ООО «Теплосервис-КМВс»	г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	0,024	42,0	0,007	17,4
Котельная АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	0,073	576,6	0,000	72,8
Котельная №28	г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	0,022	26,9	0,000	0,6

Наименование котельной	Местоположение теплоисточника	Годовое потребление топлива, т у.т.			
		В отопительный период		В неотапливаемый период	
		Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная №32	г. Георгиевск	0,054	101,0	0,018	40,4
Котельная	г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	0,024	31,6	0,000	1,8
Котельная №30 (СОШ№1)	г. Георгиевск, ул. Пушкина, 25	0,267	320,9	0,000	1,0
Котельная №29	г. Георгиевск, ул. Ленина, 4	0,326	399,9	0,000	6,9
Котельная №14-2	г. Георгиевск, ул. Тронина 7/1	0,782	960,8	0,000	17,2
Котельная №17-07	ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б	0,162	221,8	0,000	19,3
Котельная №17-26	пос.Терский, лепрозорий	0,401	546,6	0,000	47,1
Котельная №17-06	ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б	0,056	84,9	0,000	12,5
Котельная №17-25	ст.Александрйскаяул.Гагарина, 310	0,010	17,1	0,000	3,4
Котельная МКУК «Балковский СДК»	Балковский с/с	0,001	1,7	0,000	0,0
Котельная администрации МО Балковского сельсовета	Балковский с/с	0,001	1,7	0,000	0,0
Котельная МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского	Балковский с/с	0,004	4,2	0,000	0,0
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского	Балковский с/с	0,004	5,3	0,000	0,0
Котельная МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал	Балковский с/с	0,007	8,5	0,000	0,0

Наименование котельной	Местоположение теплоисточника	Годовое потребление топлива, т у.т.			
		В отопительный период		В неотапливаемый период	
		Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная МУЗ «Балковская врачебная амбулатория»	Балковский с/с	0,005	5,6	0,000	0,0
Котельная № 17-03	п. Падинский	0,025	31,9	0,000	1,3
Котельная №17-14	ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	0,152	220,8	0,017	37,9
Котельная № 17-16	ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	0,198	418,8	0,077	171,3
Котельная № 17-20	ст. Незлобная, ул. Советская, 87	0,080	101,3	0,000	4,2
Котельная № 17-21	ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	0,339	449,3	0,020	45,0
Котельная № 17-30	ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	0,045	53,3	0,000	0,0
Котельная № 17-12	п. Новый	0,084	109,3	0,000	5,8
Котельная № 17-22	с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а	0,240	314,8	0,000	19,5
Котельная № 17-27	с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2	0,046	69,6	0,000	10,1
Котельная № 17-31	с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	0,019	32,9	0,000	6,9
Котельная № 17-11	с.Новозаведенное	0,075	96,9	0,000	5,2
Котельная № 17-18	с.Обильное	0,033	41,1	0,000	0,8
Котельная № 17-19	с. Обильное	0,040	47,5	0,000	0,0
Котельная № 17-01	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	0,031	41,9	0,000	3,5
Котельная № 17-02	ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	0,027	34,1	0,000	1,4
Котельная №17-04	ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114	0,048	69,1	0,000	8,1
Котельная № 17-09	ст. Подгорная	0,096	124,5	0,000	6,3
Котельная № 17-08	п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	0,085	119,8	0,000	12,4
Котельная № 17-10	ст. Урухская, ул. Горького 4	0,059	85,2	0,000	10,1

Наименование котельной	Местоположение теплоисточника	Годовое потребление топлива, т у.т.			
		В отопительный период		В неотапливаемый период	
		Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная № 17-17	п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	0,025	32,4	0,000	1,4
Котельная № 17-23	п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	0,017	22,7	0,000	1,2
Котельная № 17-05	ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	0,035	42,0	0,000	0,1
Котельная № 17-15	п. Шаумянский	0,082	118,1	0,000	14,4
Итого:		16,1	25209,1	1,8	4484,4

б) Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории Георгиевского городского округа все теплоисточники работают на газе.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей представлены в таблице 17.

Таблица 17

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14-2. Монтаж блочной котельной по ул. Тренина 7/1	мероприятие	1	21 210	0	21 210	0	0	0	0	0
Котельная №2. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРУ и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	33 460	33 460	0	0	0	0	0	0
Котельная №3. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРП и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	33 960	0	33 960	0	0	0	0	0
Котельная №5. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет	мероприятие	1	130	0	0	130	0	0	0	0
Котельная №7. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	8 020	0	0	0	8 020	0	0	0
Котельная №11. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	17 070	0	0	0	0	17 070	0	0
Котельная №12. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	5 830	0	0	0	0	0	0	5 830
Котельная №13. Замена котельного оборудования, проработавшего более	мероприятие	1	74 180	0	0	0	0	0	0	74 180

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
25 лет, установка узла учета тепловой энергии										
Котельная №14. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	69 560	0	0	0	0	0	69 560	0
Котельная №15. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	11 110	0	0	0	0	0	11 110	0
Котельная №18. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	760	0	0	0	760	0	0	0
Котельная №23. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	1 890	0	0	0	1 890	0	0	0

Стоимости мероприятий определены на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.06.2017 г. №837/пр; Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2017. Утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.07.2017 г. №1011/пр); укрупненных оценок стоимости мероприятий по объектам аналогам.

В Приложении 1 к Схеме теплоснабжения приведена подробная информация о величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей представлены в таблице 18.

Таблица 18

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Вынос с индивидуального участка теплотрассы по ул. Моисеенко 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	1 350	1 350	0	0	0	0	0	
Строительство новой переемычки между котельными №2 и №3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	80	1 080	0	1 080	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-13 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	93	2 200	0	2 200	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	1 710	0	1 710	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	450	0	450	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	3 640	0	3 640	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-2А 3Ø89, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	42	660	0	660	0	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира,5	п. м	13	180	0	180	0	0	0	0	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
2Ø76, Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный										
Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-1 до ТК-29 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	167	3 940	0	0	0	0	0	3 940	
Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-13 до ТК-10 2Ø159, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	152	3 400	0	0	0	0	0	3 400	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК -12 до Мира,12 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	41	680	0	0	0	0	0	680	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК 12 Мира,12/1 2Ø89, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	10	150	0	0	0	0	0	150	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	2 360	0	0	0	0	0	2 360	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК -18 до ТК-72 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	1 300	0	0	0	0	0	1 300	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22	п. м	90	1 710	0	0	0	0	0	1 710	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный										
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	450	0	0	0	0	0	450	
Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	3 640	0	0	0	0	0	3 640	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Филатова, 56/2 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	250	0	0	250	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена тепловых сетей и ГВС от ТК-7 до ТК-9 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	114	3 300	0	0	3 300	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Тронина, 2/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	210	0	0	210	0	0	0	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Быкова, 75 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	60	720	0	0	0	0	720	0	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова, 54/1 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	100	0	0	0	0	100	0	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова, 54/1 второй ввод 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	100	0	0	0	0	100	0	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-7 2Ø219, 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	4 560	0	0	0	0	4 560	0	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Быкова, 85/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	120	0	0	0	0	0	120	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-15 до ТК-17 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	97	2 290	0	0	0	0	0	2 290	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д Быкова, 83/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	5	80	0	0	0	0	0	80	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Быкова, 83 2Ø89, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	8	140	0	0	0	0	0	140	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-11,12 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	123	2 890	0	0	0	0	0	2 890	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тронина,4 3Ø76, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	58	840	0	0	0	0	0	840	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Тронина,2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	53	440	0	0	0	0	0	440	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Быкова,79 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	650	0	0	0	0	0	650	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-32 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	103	1 960	0	0	0	0	0	1 960	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Филатова,54 2Ø108, Ø40, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	9	150	0	0	0	0	0	150	0
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	111	3 920	0	0	0	0	0	3 920	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	43	710	0	0	0	0	0	710	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	95	1 800	0	0	0	0	0	1 800	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-30 до ж/д Филатова, 62 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	300	0	0	0	0	0	300	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д Филатова, 60 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	300	0	0	0	0	0	300	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-59 2Ø273, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	1 950	0	0	0	0	0	1 950	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Салогоубова, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	210	0	0	0	0	0	210	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От ТК-59 до ТК-60 А 3Ø273, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	62	2 100	0	0	0	0	0	2 100	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-35А до ТК-36 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	70	2 470	0	0	0	0	0	2 470	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-69 на ж/д Тронина, 7 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	340	0	0	0	0	0	340	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-70Б на ж/д Тронина, 11 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	400	0	0	0	0	0	400	
Котельная №14 348 квартал. Замена т/т отопления от ТК-1 до ТК-33 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	120	2 390	0	0	0	0	0	2 390	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-28 до ж/д Парковая, 9 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	110	0	0	0	0	0	110	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-29 до ж/д Парковая, 7 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	100	0	0	0	0	0	100	
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-33 до ж/д Парковая, 5 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	100	0	0	0	0	0	100	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От котельной в сторону Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	7 060	0	0	0	0	0	7 060	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-38 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	118	3 410	0	0	0	0	0	3 410	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-39А 3Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	115	2 790	0	0	0	0	0	2 790	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-39А до ж/д Салогубова,5 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	400	0	0	0	0	0	400	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина,129/1 1 ввод 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	150	0	0	0	0	0	150	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина,127 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	320	0	0	0	0	0	320	
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина,129/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	420	0	0	0	0	0	420	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина, 129 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	260	0	0	0	0	0	260	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 1' до ТК-24 по ул. Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	60	2 120	0	0	0	0	0	2 120	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø159, Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	195	4 490	0	0	0	0	0	4 490	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-50 до ж/д Салогубова, 3/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	150	0	0	0	0	0	150	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-54 до ж/д Тронина, 8/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	230	0	0	0	0	0	230	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-57 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	55	1 090	0	0	0	0	0	1 090	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ТК-58 2Ø108, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	870	0	0	0	0	0	870	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Тронина, 10 3Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	16	200	0	0	0	0	0	200	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-58 до ж/д Тронина, 10 второй ввод 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	240	0	0	0	0	0	240	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-51А 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	220	0	0	0	0	0	220	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 61 до ж/д Быкова, 10 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	11	190	0	0	0	0	0	190	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 62 до ж/д Быкова, 12 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	22	370	0	0	0	0	0	370	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 3Ø219, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	108	3 120	0	0	0	0	3 120	0	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-63 до ж/д Быкова, 14 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	160	0	0	0	0	160	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-64 до ж/д Троицина, 8/1 2Ø89, Ø32Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	53	1 240	0	0	0	0	1 240	0	0
Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-65 до ж/д Троицина, 8 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	460	0	0	0	0	460	0	0
Котельная №14 347 квартал. замена вводов отопления ж/д Калинина, 133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	830	0	0	0	0	830	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-20 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	45	420	0	420	0	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Пушкина, 64 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	4	30	0	30	0	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	136	1 840	0	1 840	0	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	58	1 180	0	1 180	0	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	53	890	0	0	890	0	0	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.						2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022	2023		
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	73	1 230	0	0	1 230	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-6 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	410	0	0	410	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-5 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	510	0	0	510	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	162	2 730	0	0	0	0	2 730	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-51 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	100	1 690	0	0	0	0	1 690	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-41 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	101	1 700	0	0	0	0	0	1 700	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-44 до ТК-45 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	410	0	0	0	0	0	410	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	530	0	0	0	0	0	530	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-33 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	160	2 170	0	0	0	0	0	2 170	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-48 до ж/д Гагарина,117 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	80	0	0	0	0	0	80	0
Котельная №2. Замена участка сети от котельной № 2 на ул. Пушкина 2Ø273 Способ прокладки надземный	п. м	30	590	0	0	590	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 по ул. Пушкина до котельной № 2 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	43	880	0	0	880	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-55 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	20	410	0	0	410	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-56 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	52	700	0	0	700	0	0	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-56 до ТК-57' 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	152	2 060	0	0	0	0	2 060	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Ленина,115 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	10	110	0	0	0	0	110	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ТК 58 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	104	1 410	0	0	0	0	1 410	0	0
Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до ж/д Пушкина,31 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	98	1 100	0	0	0	0	0	1 100	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до автомойки на ул. Ленина 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	105	1 740	0	0	0	0	0	1 740	0
Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до здания суда на ул. Калинина,10 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	112	1 250	0	0	0	0	0	1 250	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	52	700	0	0	0	0	0	700	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-10' 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	6	100	0	0	0	0	0	100	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10' до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	119	1 610	0	0	0	0	0	1 610	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Ленина,135 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	210	0	0	0	0	0	210	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Ленина,133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	140	0	0	0	0	0	140	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-54 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	202	2 130	0	0	0	0	0	2 130	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-54 до ж/д Ленинградская,46 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	320	0	0	0	0	0	320	0
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-54 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	1 010	0	0	0	0	0	0	1 010
Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до ТК-16 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	30	500	0	0	0	0	0	0	500
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-14 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	340	0	0	0	0	0	0	340
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	42	570	0	0	0	0	0	0	570
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Ленина,126 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	510	0	0	0	0	0	0	510
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ№1 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	66	890	0	0	0	0	0	0	890
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ№1 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	61	680	0	0	0	0	0	0	680
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-26 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	410	0	0	0	0	0	0	410

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-26 до ТК-27 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	240	0	0	0	0	0	240	
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-27 до ж/д Моисеенко,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	110	0	0	0	0	0	110	
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,81 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	630	0	0	0	0	0	630	
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,79 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	12	80	0	0	0	0	0	80	
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Октябрьская,77 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	200	0	0	0	0	0	200	
Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-20 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	119	2 420	0	0	0	0	0	2 420	
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	172	2 330	0	0	0	0	0	2 330	
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до типографии по ул. Луначарского 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	92	970	0	0	0	0	0	970	
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	52	550	0	0	0	0	0	550	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная№3. Замена участка сети от котельной до ТК-14 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	11	220	0	0	0	0	0	220	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14,ТК-26,ТК-27,ТК-28,ТК-50 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	47	790	0	0	0	0	0	790	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-50,ТК-51,ТК-52 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	132	2 230	0	0	0	0	0	2 230	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-52 до ж/д Горийская,1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	37	620	0	0	0	0	0	620	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14, ТК-15, ТК-16, ТК-18, ТК-19, ТК-20, ТК-21 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	189	3 190	0	0	0	0	0	3 190	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-21,ТК-22 до ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	171	2 320	0	0	0	0	2 320	0	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Пушкина,58 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	17	140	0	0	0	0	140	0	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Ленина,121 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	48	530	0	0	0	0	530	0	
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23А до ТК-25 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	45	480	0	0	0	0	480	0	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-17 до пл. Победы 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	340	0	0	0	0	0	340	0
Котельная№3. Замена участка сети от пл.Победы до ТК35 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	90	1 520	0	0	0	0	0	1 520	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-35 до ТК-36 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	117	1 970	0	1 970	0	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-37, ТК-38 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	231	3 900	0	3 900	0	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-38А 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	43	450	0	0	450	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-38 А до ТК-39, ТК-40 до ТК-41 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	93	980	0	0	980	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети ввода на ж/д по ул. Пионерская 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	650	0	0	650	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-42 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	25	340	0	0	340	0	0	0	0
Котельная№3. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-43 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	1 010	0	0	0	0	1 010	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30 до ТК-30А 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	15	200	0	0	0	0	200	0	0
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30А до ТК-32 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	242	3 280	0	0	0	0	0	3 280	0
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Однобокова, 21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	110	0	0	0	0	0	110	0
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Арсенальная, 37 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	440	0	0	0	0	0	440	0
Котельная №3. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-48 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	204	2 760	0	0	0	0	0	2 760	0
Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-29 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	2 160	0	0	0	0	0	0	2 160
Котельная №11. Замена участка сети ГВС по территории ВЭС Ø89, Ø57 Способ прокладки надземный	п. м	120	1 340	0	0	0	0	0	0	1 340
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-29А 2Ø108, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	1 490	0	0	0	0	0	0	1 490
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А до ТК-26 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	70	1 150	0	0	0	0	0	0	1 150

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А на туббольницу 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	100	1 120	0	0	0	0	0	1 120	
Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-2 отопление и ГВС Ø89, 3Ø159 Способ прокладки надземный в лотках	п. м	168	4 090	0	0	0	0	0	4 090	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК -2 до ТК3 3Ø159, Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	32	780	0	0	0	0	0	780	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-3 до главного корпуса ЦГБ Ø76, 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	12	180	0	0	0	0	0	180	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Филатова,5/2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	63	430	0	0	0	0	0	430	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д Филатова,5/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	380	0	0	0	0	380	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова,5 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	120	0	0	0	0	120	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-6 2Ø108, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	32	580	0	0	0	0	580	0	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова,7 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	120	0	0	0	0	0	120	0
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-32 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	1 170	0	0	0	0	0	1 170	0
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-32 до территории "ВЭС" 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	940	0	0	0	0	0	940	0
Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 2Ø159, Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	60	1 160	0	0	0	0	0	1 160	0
Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 Ø89 Способ прокладки (подземный)	п. м	60	280	0	0	0	0	0	280	0
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-9, ТК-11 до ТК-16 (отопление) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	790	0	0	0	0	0	790	0
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	67	620	0	0	0	0	0	620	0
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-18 отопление и ГВС	п. м	30	580	0	0	0	0	0	580	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
3Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный										
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-20 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	30	570	0	0	0	0	570	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова, 15 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	28	450	0	0	0	0	450	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова, 15/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	110	0	0	0	0	110	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Филатова, 13/1 2Ø57, 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	12	150	0	0	0	0	150	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-18А 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	30	350	0	0	0	0	350	0	
Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18А до ж/д Филатова, 11 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	20	230	0	0	0	0	230	0	
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК--2 до ТК-6 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	34	740	0	0	0	0	0	740	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 (отопление и	п. м	20	430	0	0	0	0	0	430	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный (ч/з подвал Тургенева,10)										
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-32Б до ТК-32В 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	6	60	0	0	0	0	0	60	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Тургенева,14 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	11	100	0	0	0	0	0	100	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-7 до ЛДЦ 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	12	100	0	0	0	0	0	100	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	44	470	0	0	0	0	0	470	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	110	1 160	0	0	0	0	1 160	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	320	0	0	0	0	320	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	370	0	0	0	0	370	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Строителей,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	17	160	0	0	0	0	160	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от кот. № 15 до ТК-1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	340	0	0	0	0	340	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-12 через подвал ж/д Тургенева,6 2Ø159, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	66	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тургенева,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	90	0	0	90	0	0	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 через Калинина,134 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	41	430	0	0	430	0	0	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от подвала ж/д Калинина,134 до ТК-13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	530	0	0	530	0	0	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,132 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	150	0	0	150	0	0	0	0
Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,130 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	340	0	0	340	0	0	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от котельной до ТК-45 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	25	510	0	0	0	0	0	510	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 (через автостоянку) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	54	1 100	0	0	0	0	0	1 100	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-67 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	164	2 770	0	0	0	0	0	2 770	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ЦТП 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-47 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	116	2 360	0	0	0	0	0	2 360	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ж/д Калинина,142/5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-49 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	123	2 070	0	0	0	0	0	2 070	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК 49 до ж/д Тургенева,11/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	47	440	0	0	0	0	0	440	0
Котельная №13. Замена участка сети через подвал ж/д Тургенева,11/1 до	п. м	38	260	0	0	0	0	0	260	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
ж/д Тургенева, 11 2Ø57 Способ прокладки подземный										
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 через подвал Кочубея, 7/2 до ТК-52 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	88	1 190	0	0	0	0	0	1 190	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-51 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	430	0	0	0	0	0	430	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	109	1 190	0	0	0	0	0	1 190	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	330	0	0	0	0	0	330	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	510	0	0	0	0	0	510	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-54 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	73	990	0	0	0	0	0	990	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	510	0	0	0	0	0	510	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	330	0	0	0	0	0	330	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ЦТП до ТК-78 отопление и ГВС 2Ø219, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	60	1 540	0	0	0	0	1 540	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ТК-79 2Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	86	1 270	0	0	0	0	1 270	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-79 до ж/д Батакская, 10 2Ø108, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	760	0	0	0	0	760	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78, ТК-80 до ТК-80А 2Ø133, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	73	1 560	0	0	0	0	1 560	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ТК-81 2Ø133 Способ прокладки подземный	п. м	67	810	0	0	0	0	810	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ж/д Батакская, 12/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	410	0	0	0	0	410	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80 до ж/д Батакская, 12/2 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	290	0	0	0	0	290	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ж/д Батакская, 12/3 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	260	0	0	0	0	260	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-81 до ТК-83 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	330	0	0	0	0	330	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (1 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	64	600	0	0	0	0	600	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (3 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	76	710	0	0	0	0	710	0	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	28	470	0	0	0	0	0	470	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Батакская,10/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	80	0	0	0	0	0	80	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	54	910	0	0	0	0	0	910	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	430	0	0	0	0	0	430	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Калинина,148/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	35	330	0	0	0	0	0	330	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,6 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	520	0	0	0	0	0	520	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,8 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	480	0	0	0	0	0	480	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	680	0	0	0	0	0	680	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	8	70	0	0	0	0	0	70	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	150	0	0	0	0	0	150	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3,ТК-6 до ТК-8 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	139	1 880	0	0	0	0	0	1 880	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Калинина,146/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	68	630	0	0	0	0	0	630	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	320	0	0	0	0	0	320	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина,148 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	340	0	0	0	0	0	340	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Батакская,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	480	0	0	0	0	0	480	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина,148/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	520	0	0	0	0	0	520	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	440	0	0	0	0	0	440	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д Калинина,146/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	15	140	0	0	0	0	0	140	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-0 до ж/д Калинина,146 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	150	0	0	0	0	0	150	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25,ТК-21,ТК-20,ТК-18 до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	131	1 770	0	0	0	0	0	1 770	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Калинина,142/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	32	300	0	0	0	0	0	300	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	410	0	0	0	0	0	410	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Тургенева,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	69	640	0	0	0	0	0	640	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д Калинина,142/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	23	210	0	0	0	0	0	210	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК--13 до ТК9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	148	1 560	0	0	0	0	0	1 560	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Калинина,142/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	29	270	0	0	0	0	0	270	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Калинина,142 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	37	340	0	0	0	0	0	340	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Калинина,144,144/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	31	290	0	0	0	0	0	290	0
Котельная №13. Замена участка сети отТК-14 до ТК-15 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	72	760	0	0	0	0	0	760	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	92	860	0	0	0	0	0	860	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-15 до Калинина,140 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	200	0	0	0	0	0	200	0
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-17 до Калинина,136 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	140	0	0	0	0	0	140	0
Котельная №13. Замена участка сети от котельной ТК-27, ТК-26, ТК-25, ТК-28А, ТК-28, ТК-29, ТК-30, ТК-87	п. м	412	8 390	0	0	0	0	0	0	8 390

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
(СОШ№4) 2Ø273 Способ прокладки подземный										
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-26 до Калинина,142/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	150	0	0	0	0	0	150	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25-ТК-24-ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	40	540	0	0	0	0	0	540	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-23 до Тургенева,7 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-87, ТК-31, ТК-33А, ТК-33 до ТК-36 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	194	3 950	0	0	0	0	0	3 950	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33А, ТК-84 до ж/д Строителей,7/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	111	1 030	0	0	0	0	0	1 030	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33, ТК-34 до ж/д Строителей,11 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	440	0	0	0	0	0	440	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Строителей,13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	32	340	0	0	0	0	0	340	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36, ТК-37, ТК-38, ТК-39 до	п. м	238	4 850	0	0	0	0	0	4 850	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
ТК-40 2Ø273 Способ прокладки подземный										
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-37 до ж/д Строителей,15 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	170	0	0	0	0	0	170	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Строителей,17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	410	0	0	0	0	0	410	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Строителей,19 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40, ТК-41, ТК-41А до ТК-42 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	299	5 040	0	0	0	0	0	5 040	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-41 до ТК-85 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	39	530	0	0	0	0	0	530	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-85 до ТК-86 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	33	450	0	0	0	0	0	450	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	49	520	0	0	0	0	0	520	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	170	0	0	0	0	0	170	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-44 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	22	230	0	0	0	0	0	230	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46, ТК-67, ТК-69 до ТК-75 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	361	6 090	0	0	0	0	0	6 090	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-75 до ТК-76 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	120	2 020	0	0	0	0	0	2 020	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея,26 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	320	0	0	0	0	0	320	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея,28 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	790	0	0	0	0	0	790	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-69, ТК-70 до ТК-71 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	410	0	0	0	0	0	410	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-71, ТК-72 до ТК-64 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	94	1 030	0	0	0	0	0	1 030	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-73 до Сеченова,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-72 до Кочубея,20 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	190	0	0	0	0	0	190	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64, ТК-65 до ТК-66 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	21	200	0	0	0	0	0	200	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64 до ТК-62 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	930	0	0	0	0	0	930	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	41	380	0	0	0	0	0	380	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-63 до Кутузова,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	260	0	0	0	0	0	260	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до Кочубея,16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	34	320	0	0	0	0	0	320	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-65 до Кочубея,18 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	6	40	0	0	0	0	0	40	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Сеченова,2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	190	0	0	0	0	0	190	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Кутузова,3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	140	0	0	0	0	0	140	
Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 до Тургенева,11/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	240	0	0	0	0	0	240	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мельничная,10/2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	43	360	0	0	360	0	0	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	44	600	0	0	600	0	0	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	680	0	0	0	0	680	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная,4/3 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	20	170	0	0	0	0	170	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от котельной до ТК-2 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	45	600	0	0	0	0	0	600	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	94	1 260	0	0	0	0	0	1 260	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до воздушки 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	100	0	0	0	0	0	100	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Изумрудная,2 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	30	160	0	0	0	0	0	160	0
Котельная №12. Замена участка сети от ул. Изумрудная,1 до воздушки 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	37	200	0	0	0	0	0	200	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	47	500	0	0	0	0	0	500	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная,6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	210	0	0	0	0	0	210	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-15 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	118	1 290	0	0	0	0	0	0	1 290
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Мельничная,2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	18	190	0	0	190	0	0	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	70	740	0	0	740	0	0	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,10/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	31	210	0	0	0	0	210	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до Мельничная,14/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	85	590	0	0	0	0	590	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-6 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	76	520	0	0	0	0	520	0	0
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-4" 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	6	80	0	0	0	0	0	0	80

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" до ж/д Мельничная,6 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	18	150	0	0	0	0	0	150	
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" через ж/д Мельничная,4/2 до ТК-10 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	2 710	0	0	0	0	0	2 710	
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Володкина, 48/3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	24	170	0	0	0	0	170	0	
Котельная №12. Замена участка сети от котельной № 12 в сторону Володкина,62 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	1 350	0	0	0	0	1 350	0	
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 в сторону котельной № 12 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	100	1 340	0	0	0	0	1 340	0	
Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 до склада (Володкина,62) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	38	400	0	0	0	0	0	400	
Котельная №12. Замена участка сети от склада до АБК ГМУП " Тепло-сеть" 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	370	0	0	0	0	0	370	
Котельная №1. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	286	1 920	0	0	0	0	0	1 920	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №1. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул.Говорова,1 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	110	0	0	0	0	0	110	
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	25	410	0	0	0	0	0	410	0
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	34	460	0	0	0	0	0	460	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-4 до ул. К. Маркса Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	226	1 530	0	0	0	0	0	1 530	0
Котельная №7. Замена участка сети от ул. К.Маркса до ТК-10 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	512	3 470	0	0	0	0	0	3 470	0
Котельная №7. Замена участка сети от ж/д ул.К.Маркса,19 до ТК-9 через дом Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	80	0	0	0	0	0	80	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК -10 до ТК-8 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	68	460	0	0	0	0	0	460	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-8 до д/с ул. Моисеенко Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	78	360	0	0	0	0	0	360	0
Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ул.Гастелло Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	106	710	0	0	0	0	0	710	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №7. Замена участка сети по ул.Гастелло до ж/д ул.Гастелло,68/1 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	490	3 280	0	0	0	0	0	3 280	0
Котельная №7. Замена участка сети от ул. Гастелло,68/1 до ул. Гастелло,72 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	300	2 010	0	0	0	0	0	2 010	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д ул.Гастелло,68/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	90	0	0	0	0	0	90	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ж/д ул.Вехова,67/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	0	0	0	60	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ТК-6 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	408	2 730	0	0	0	0	0	2 730	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	130	690	0	0	0	0	0	690	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул.Гастелло,70А Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	130	0	0	0	0	0	130	0
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул. Гастелло,72 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	110	0	0	0	0	0	110	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №7. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Вехова,67 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	90	0	0	0	0	0	90	0
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-10 ч/з автостоянку до ввода на ж/д ул. Воровского,9 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	200	1 120	0	0	0	0	0	0	1 120
Котельная №24. Замена ввод ж/д ул. Воровского,9 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	112	520	0	0	0	0	0	0	520
Котельная №24. Замена участка сети от автостоянки ч/з ул.Воровского до ТК-3 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	144	810	0	0	0	0	0	0	810
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	256	1 350	0	0	0	0	0	0	1 350
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Черняховского,73 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	56	300	0	0	0	0	0	0	300
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	110	740	0	0	0	0	0	0	740
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	55	230	0	0	0	0	0	0	230

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	55	190	0	0	0	0	0	190	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	160	0	0	0	0	0	160	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	50	0	0	0	0	0	50	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	126	590	0	0	0	0	0	590	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	42	140	0	0	0	0	0	140	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	70	290	0	0	0	0	0	290	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского,21/1 Ø108, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	144	1 260	0	0	0	0	0	1 260	
Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского,25 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	128	870	0	0	0	0	0	870	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №17. Замена участка сети от котельной до ТК-1,ТК-2,ТК-20",ТК-13 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	220	0	0	0	0	0	220	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20" до ТК-20, ТК-21,ТК-17,ТК-22 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	240	1 120	0	0	0	0	0	1 120	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16,ТК-18 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	190	880	0	0	0	0	0	880	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-12,ТК-11" Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	200	1 090	0	0	0	0	0	1 090	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ТК 11 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	330	0	0	0	0	330	0	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11 до ТК-9 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	78	270	0	0	0	0	270	0	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	140	770	0	0	0	0	770	0	
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4, ТК-7 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	62	290	0	0	0	0	290	0	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-8, ТК-10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	96	330	0	0	0	0	0	330	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 ", ТК-19 до ж/д ул. Маяковского,175 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	21	70	0	0	0	0	0	70	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д ул. Маяковского,173 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	0	0	0	60	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д ул. Маяковского,171 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	0	0	0	60	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-17 до ж/д ул. Чугурина,40 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	0	0	0	60	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д ул. Кирова,166 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	70	0	0	0	0	70	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д ул. Кирова,168 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	0	0	60	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 , ТК-14 до ж/д ул. Кирова,170 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	170	0	0	0	0	170	0	0

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д ул. Кирова,172 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	50	0	0	0	0	50	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ж/д ул. Кирова,174 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	60	0	0	60	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11,ТК-9 до ж/д ул. Щербакова Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	60	0	0	60	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д ул. Маяковского,181 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	60	0	0	60	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Маяковского,179 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	17	60	0	0	60	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-4 ,ТК-5 до ж/д ул. Маяковского,177 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	100	0	0	100	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-6 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	230	0	230	0	0	0	0	0
Котельная №17. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д по ул .Котовского,24 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	80	0	80	0	0	0	0	0
Котельная №18. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	40	230	0	0	0	0	0	0	230

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Госпитальная,99 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	350	0	0	0	0	0	350	
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3,ТК-4,ТК-5,ТК-6,ТК-9 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	404	2 130	0	0	0	0	0	2 130	
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-7, ТК-8 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	350	0	0	0	0	350	0	
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д ул.Госпитальная,101 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	410	0	0	0	0	410	0	
Котельная №18. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д ул. Лермонтова,82 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	200	690	0	0	0	0	0	690	
Котельная №21. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Гагарина, 34 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	80	370	0	0	0	0	0	370	
Котельная №22. Замена участка сети от ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-5 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	360	1 900	0	0	0	0	0	1 900	
Котельная №22. Замена ввода ж/д ул. Фрунзе,4,6,8,10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	140	0	0	0	0	0	140	
Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	260	0	0	0	0	0	260	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2, ТК-7", ТК-7, ТК-8, ТК-9, ТК-9" Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	260	1 760	0	0	0	0	0	1 760	
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 до футляра на воздушку Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	680	0	0	0	0	0	680	
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-9", ТК-15 до ж/д ул. Бойко, 110 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	90	420	0	0	0	0	0	420	
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Бойко, 106/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	90	0	0	0	0	0	90	
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д ул. Бойко, 106/2 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	90	0	0	0	0	0	90	
Котельная №23. Замена участка сети от ТК-5, ТК-6 до конторы ж/д Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	164	570	0	0	0	0	0	570	
Котельная №23. Замена участка сети от ж/д ул. Бойко, 108 до ж/д ул. Бойко, 106 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	170	0	0	0	0	0	170	
Котельная №23. Замена участка сети от футляра до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	138	930	0	0	0	0	0	930	

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-07, 17-26, 17-06, 17-25 2Ø108	п. м	350	4 050	0	0	0	0	0	4 050	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-03 2Ø57	п. м	30	330	0	0	0	0	0	330	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-14, 17-16, 17-20, 17-21, 17-30 2Ø108	п. м	900	10 410	0	0	0	0	0	10 410	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-12 2Ø57	п. м	100	1 110	0	0	0	0	0	0	1 110
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-22, 17-27, 17-31 2Ø108	п. м	800	9 260	0	0	0	0	0	9 260	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-11 2Ø57	п. м	600	6 650	0	0	0	0	0	6 650	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельной №17-18, 17-19 2Ø57	п. м	20	220	0	0	0	0	0	220	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-01, 17-02 2Ø57	п. м	50	550	0	0	0	0	0	550	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-04 2Ø57	п. м	40	440	0	0	0	0	0	0	440

Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Объем финансирования, тыс. руб.					2 этап 2024 - 2028 гг.	3 этап 2029 - 2033 гг.	
			Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап						
				2019	2020	2021	2022			2023
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-09 2057	п. м	70	780	0	0	0	0	0	780	
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-08 2057	п. м	150	1 660	0	0	0	0	0	1 660	0
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-10, 17-17, 17-23, 17-05 2057	п. м	150	1 660	0	0	0	0	0	0	1 660
Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-15 2057	п. м	100	1 110	0	0	0	0	0	0	1 110

Стоимости мероприятий определены на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.06.2017 г. №837/пр; Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2017. Утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.07.2017 г. №1011/пр); укрупненных оценок стоимости мероприятий по объектам аналогам.

В Приложении 1 к Схеме теплоснабжения приведена подробная информация о величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

На территории Георгиевского городского округа открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

д) Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Реализация разработанных мероприятий направлена на повышение надежности теплоснабжения потребителей. В связи с этим оценка экономического эффекта по таким мероприятиям не является определяющей. В таблице 19 представлен расчет эффективности инвестиций по тем мероприятиям, реализация которых позволяет получить и определить экономический эффект.

Таблица 19

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
1	Котельная №14-2. Монтаж блочной котельной по ул. Троица 7/1	мероприятие	1	Повышение надежности теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №2. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРУ и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т.у.т.	1343	0	96	96	96	96	480	480
3	Котельная №3. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРП и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т.у.т.	1213	0	0	93	93	93	467	467
4	Котельная №5. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т.у.т.	12	0	0	0	1	1	5	6
5	Котельная №7. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т.у.т.	307	0	0	0	0	28	139	139
6	Котельная №11. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т.у.т.	746	0	0	0	0	0	339	407

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
7	Котельная №12. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	76	0	0	0	0	0	0	76
8	Котельная №13. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	681	0	0	0	0	0	0	681
9	Котельная №14. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	2314	0	0	0	0	0	1028	1285
10	Котельная №15. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	173	0	0	0	0	0	49	123
11	Котельная №18. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	67	0	0	0	0	6	31	31
12	Котельная №23. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	120	0	0	0	0	11	54	54

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
13	Вынос с индивидуального участка теплотрассы по ул. Моисеенко 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	287	0	19	19	19	19	96	115
14	Строительство новой перемычки между котельными №2 и №3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	214	0	0	15	15	15	77	92
15	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-13 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	249	0	0	18	18	18	89	107
16	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	241	0	0	17	17	17	86	103
17	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	72	0	0	5	5	5	26	31
18	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	402	0	0	29	29	29	143	172
19	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	112	0	0	8	8	8	40	48

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	ТК-2А 3Ø89, Ø40 Способ прокладки подземный												
20	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 5 2Ø76, Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	35	0	0	2	2	2	12	15
21	Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-1 до ТК-29 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	167	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	160	0	0	0	0	0	0	160
22	Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-13 до ТК-10 2Ø159, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	145	0	0	0	0	0	0	145
23	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК -12 до Мира, 12 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	16	0	0	0	0	0	0	16
24	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК 12 Мира, 12/1 2Ø89, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	4	0	0	0	0	0	0	4
25	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
26	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК -18 до ТК-72 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	0	31
27	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34	0	0	0	0	0	0	34
28	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	0	10
29	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	115	0	0	0	0	0	0	115
30	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Филатова,56/2 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	37	0	0	0	3	3	14	17
31	Котельная №14 348 квартал. Замена тепловых сетей и ГВС от ТК-7 до ТК-9 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	114	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	283	0	0	0	22	22	109	131

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
32	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Тренина, 2/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	32	0	0	0	2	2	12	15
33	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Быкова, 75 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
34	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова, 54/1 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2
35	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова, 54/1 второй ввод 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2
36	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-7 2Ø219, 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	29	0	0	0	0	0	0	29
37	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Быкова, 85/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	4	7

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
38	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-15 до ТК-17 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	97	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	148	0	0	0	0	0	56	93
39	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д Быкова, 83/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	5	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	3	5
40	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Быкова, 83 2Ø89, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	5	8
41	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-11,12 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	141	0	0	0	0	0	24	118
42	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тренина, 4 3Ø76, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	67	0	0	0	0	0	11	55
43	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Тренина, 2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	61	0	0	0	0	0	10	51
44	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	69	0	0	0	0	0	31	38

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	ж/д Быкова, 79 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный												
45	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-32 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	103	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	177	0	0	0	0	0	79	99
46	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Филатова, 54 2Ø108, Ø40, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	9	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	7	9
47	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	191	0	0	0	0	0	85	106
48	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	33	0	0	0	0	0	0	33
49	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	95	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	73	0	0	0	0	0	0	73
50	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-30 до ж/д Филатова, 62 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
51	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д Филатова, 60 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
52	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-59 2Ø273, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
53	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Салогубова, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	5	0	0	0	0	0	0	5
54	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От ТК-59 до ТК-60 А 3Ø273, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	0	24
55	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-35А до ТК-36 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	27	0	0	0	0	0	0	27
56	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-69 на ж/д Тренина, 7 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
57	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-70Б на	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	ж/д Тренина, 11 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный												
58	Котельная №14 348 квартал. Замена т/т отопления от ТК-1 до ТК-33 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	115	0	0	0	0	0	0	115
59	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-28 до ж/д Парковая, 9 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
60	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-29 до ж/д Парковая, 7 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	13	0	0	0	0	0	0	13
61	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-33 до ж/д Парковая, 5 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	14	0	0	0	0	0	0	14
62	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От котельной в сторону Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	191	0	0	0	0	0	0	191
63	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-38 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	113	0	0	0	0	0	0	113

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
64	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-39А 3Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	115	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	110	0	0	0	0	0	0	110
65	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-39А до ж/д Салогубова,5 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
66	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина,129/1 1 ввод 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
67	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина,127 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
68	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина,129/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	25	0	0	0	0	0	0	25
69	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина,129 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	18	0	0	0	0	0	3	15
70	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 1' до ТК-24 по ул. Быкова 3Ø273,	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	69	0	0	0	0	0	11	57

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	Ø159 Способ прокладки подземный												
71	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø159, Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	195	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	298	0	0	0	0	0	112	187
72	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-50 до ж/д Салогубова,3/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	6	10
73	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-54 до ж/дТренина,8/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	9	14
74	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-57 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	95	0	0	0	0	0	42	53
75	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ТК-58 2Ø108, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	86	0	0	0	0	0	38	48
76	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Тренина,10 3Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	12	15

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
77	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-58 до ж/д Тренина,10 второй ввод 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	12	15
78	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-51А 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	41	0	0	0	0	0	18	23
79	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 61 до ж/д Быкова,10 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	8	11
80	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 62 до ж/д Быкова,12 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	17	21
81	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 3Ø219, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	108	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	21	0	0	0	0	0	0	21
82	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-63 до ж/д Быкова,14 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
83	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-64 до ж/д Тренина, 8/1 2Ø89, Ø32Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	0	10
84	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-65 до ж/д Тренина, 8 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	6	0	0	0	0	0	0	6
85	Котельная №14 347 квартал. замена вводов отопления ж/д Калинина, 133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
86	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-20 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	121	0	0	9	9	9	43	52
87	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Пушкина, 64 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	4	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	1	1	1	4	5
88	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	136	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	364	0	0	26	26	26	130	156
89	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	155	0	0	11	11	11	55	67

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
90	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	132	0	0	0	10	10	51	61
91	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	182	0	0	0	14	14	70	84
92	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-6 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	75	0	0	0	6	6	29	34
93	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-5 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	94	0	0	0	7	7	36	44
94	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	162	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	0	31
95	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-51 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
96	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-41 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	101	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	174	0	0	0	0	0	77	97
97	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-44 до ТК-45 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	17	29
98	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	77	0	0	0	0	0	29	48

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
99	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-33 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	160	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	245	0	0	0	0	0	92	153
100	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-48 до ж/д Гагарина, 117 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	5	8
101	Котельная №2. Замена участка сети от котельной № 2 на ул. Пушкина 2Ø273 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	75	0	0	0	6	6	29	34
102	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 по ул. Пушкина до котельной № 2 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	107	0	0	0	8	8	41	49
103	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-55 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	50	0	0	0	4	4	19	23
104	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-56 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	129	0	0	0	10	10	50	60
105	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-56 до ТК-57' 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	29	0	0	0	0	0	0	29

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
106	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Ленина, 115 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2
107	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ТК 58 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	104	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	20	0	0	0	0	0	0	20
108	Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до ж/д Пушкина, 31 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	98	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	169	0	0	0	0	0	75	94
109	Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до автомойки на ул. Ленина 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	105	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	181	0	0	0	0	0	80	100
110	Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до здания суда на ул. Калинина, 10 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	193	0	0	0	0	0	86	107
111	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	90	0	0	0	0	0	40	50
112	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-10' 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	9	0	0	0	0	0	3	6

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
113	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10' до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	182	0	0	0	0	0	68	114
114	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Ленина,135 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	11	19
115	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Ленина,133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	11	19
116	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-54 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	202	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	232	0	0	0	0	0	39	193
117	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-54 до ж/д Ленинградская,46 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34	0	0	0	0	0	6	29
118	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-54 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	57	0	0	0	0	0	0	57
119	Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до ТК-16 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	29	0	0	0	0	0	0	29

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
120	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-14 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
121	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	0	0	0	40
122	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Ленина, 126 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	0	36
123	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ №1 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	51	0	0	0	0	0	0	51
124	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ №1 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	61	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	47	0	0	0	0	0	0	47
125	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-26 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
126	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-26 до ТК-27 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	20	0	0	0	0	0	0	20

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
127	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-27 до ж/д Моисеенко,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	9	0	0	0	0	0	0	9
128	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,81 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
129	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,79 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	5	0	0	0	0	0	0	5
130	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Октябрьская,77 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
131	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-20 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	0	46
132	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	172	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	66	0	0	0	0	0	0	66
133	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до типографии по ул. Луначарского 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	35	0	0	0	0	0	0	35

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
134	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	0	0	0	40
135	Котельная№3. Замена участка сети от котельной до ТК-14 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
136	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14,ТК-26,ТК-27,ТК-28,ТК-50 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	0	36
137	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-50,ТК-51,ТК-52 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	132	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	101	0	0	0	0	0	0	101
138	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-52 до ж/д Горийская,1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	0	28
139	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14, ТК-15, ТК-16, ТК-18, ТК-19, ТК-20, ТК-21 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	189	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	181	0	0	0	0	0	0	181
140	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-21,ТК-22 до ТК-23	п. м	171	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	196	0	0	0	0	0	33	164

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	2Ø159 Способ прокладки подземный												
141	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Пушкина,58 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	20	0	0	0	0	0	3	16
142	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Ленина,121 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	55	0	0	0	0	0	9	46
143	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23А до ТК-25 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	52	0	0	0	0	0	9	43
144	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-17 до пл. Победы 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	4	19
145	Котельная№3. Замена участка сети от пл.Победы до ТК35 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	103	0	0	0	0	0	17	86
146	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-35 до ТК-36 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	117	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	313	0	0	22	22	22	112	134
147	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-37, ТК-38	п. м	231	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	619	0	0	44	44	44	221	265

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный												
148	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-38А 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	107	0	0	0	8	8	41	49
149	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-38 А до ТК-39, ТК-40 до ТК-41 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	231	0	0	0	18	18	89	107
150	Котельная№3. Замена участка сети ввода на ж/д по ул. Пионерская 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	174	0	0	0	13	13	67	80
151	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-42 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	62	0	0	0	5	5	24	29
152	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-43 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
153	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-30 до ТК-30А 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
154	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-30А до ТК-32 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	242	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	417	0	0	0	0	0	185	231

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
155	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Однобокова, 21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	21	0	0	0	0	0	9	11
156	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Арсенальная, 37 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	61	0	0	0	0	0	23	38
157	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-48 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	204	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	312	0	0	0	0	0	117	195
158	Котельная №11. Замена участка сети от котельной №11 до ТК-29 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38
159	Котельная №11. Замена участка сети ГВС по территории ВЭС Ø89, Ø57 Способ прокладки надземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	0	46
160	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-29А 2Ø108, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	61	0	0	0	0	0	0	61
161	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А до ТК-26 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	54	0	0	0	0	0	0	54

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
162	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А на туббольницу 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	96	0	0	0	0	0	0	96
163	Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-2 отопление и ГВС Ø89, 3Ø159 Способ прокладки надземный в лотках	п. м	168	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	161	0	0	0	0	0	0	161
164	Котельная №11. Замена участка сети от ТК -2 до ТК3 3Ø159, Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	0	24
165	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-3 до главного корпуса ЦГБ Ø76, 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	9	0	0	0	0	0	0	9
166	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Филатова,5/2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	63	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	48	0	0	0	0	0	0	48
167	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д Филатова,5/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	29	0	0	0	0	0	5	24

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
168	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова, 5 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	9	0	0	0	0	0	2	8
169	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-6 2Ø108, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	37	0	0	0	0	0	6	31
170	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова, 7 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	9	0	0	0	0	0	2	8
171	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-32 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	77	0	0	0	0	0	29	48
172	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-32 до территории "ВЭС" 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	61	0	0	0	0	0	23	38
173	Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 2Ø159, Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	92	0	0	0	0	0	34	57

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
174	Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 Ø89 Способ прокладки (подземный)	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	92	0	0	0	0	0	34	57
175	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-9, ТК-11 до ТК-16 (отопление) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	129	0	0	0	0	0	57	72
176	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	115	0	0	0	0	0	51	64
177	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-18 отопление и ГВС 3Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	52	0	0	0	0	0	23	29
178	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-20 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	52	0	0	0	0	0	23	29
179	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	5	0	0	0	0	0	0	5
180	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	1	0	0	0	0	0	0	1

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
181	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Филатова, 13/1 2Ø57, 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2
182	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-18А 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	6	0	0	0	0	0	0	6
183	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18А до ж/д Филатова, 11 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	4	0	0	0	0	0	0	4
184	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК--2 до ТК-6 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	59	0	0	0	0	0	26	33
185	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный (ч/з подвал Тургенева, 10)	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34	0	0	0	0	0	15	19
186	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-32Б до ТК-32В 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	5	6

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
187	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Тургенева,14 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	8	11
188	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-7 до ЛДЦ 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	21	0	0	0	0	0	9	11
189	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	76	0	0	0	0	0	34	42
190	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	21	0	0	0	0	0	0	21
191	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	6	0	0	0	0	0	0	6
192	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
193	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Строителей,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
194	Котельная №13,15. Замена участка сети от кот. № 15 до ТК-1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	4	0	0	0	0	0	0	4
195	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-12 через подвал ж/д Тургенева,6 2Ø159, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	164	0	0	0	13	13	63	76
196	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тургенева,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	25	0	0	0	2	2	10	11
197	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 через Калинина,134 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	102	0	0	0	8	8	39	47
198	Котельная №13,15. Замена участка сети от подвала ж/д Калинина,134 до ТК-13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	124	0	0	0	10	10	48	57

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
199	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,132 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	3	3	15	18
200	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,130 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	90	0	0	0	7	7	34	41
201	Котельная №13. Замена участка сети от котельной до ТК-45 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	43	0	0	0	0	0	19	24
202	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 (через автостоянку) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	93	0	0	0	0	0	41	52
203	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-67 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	282	0	0	0	0	0	125	157
204	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ЦТП 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34	0	0	0	0	0	15	19
205	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-47 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	116	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	178	0	0	0	0	0	67	111

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
206	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ж/д Калинина, 142/5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	11	19
207	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-49 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	188	0	0	0	0	0	71	118
208	Котельная №13. Замена участка сети от ТК 49 до ж/д Тургенева, 11/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	54	0	0	0	0	0	9	45
209	Котельная №13. Замена участка сети через подвал ж/д Тургенева, 11/1 до ж/д Тургенева, 11 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	44	0	0	0	0	0	7	36
210	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 через подвал Кочубея, 7/2 до ТК-52 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	88	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	101	0	0	0	0	0	17	84
211	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-51 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	45	0	0	0	0	0	7	37
212	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	109	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	125	0	0	0	0	0	21	104

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
213	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	6	30
214	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	55	0	0	0	0	0	9	46
215	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-54 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	84	0	0	0	0	0	14	70
216	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	55	0	0	0	0	0	9	46
217	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	6	30
218	Котельная №13. Замена участка сети от ЦТП до ТК-78 отопление и ГВС 2Ø219, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
219	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ТК-79 2Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	86	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	16	0	0	0	0	0	0	16

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
220	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-79 до ж/д Батакская, 10 2Ø108, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
221	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78, ТК-80 до ТК-80А 2Ø133, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	14	0	0	0	0	0	0	14
222	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ТК-81 2Ø133 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	13	0	0	0	0	0	0	13
223	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ж/д Батакская, 12/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	5	0	0	0	0	0	0	5
224	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80 до ж/д Батакская, 12/2 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
225	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ж/д Батакская, 12/3 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
226	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-81 до ТК-83 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	6	0	0	0	0	0	0	6

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
227	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (1 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	0	12
228	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (3 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
229	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	48	0	0	0	0	0	21	27
230	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Батакская,10/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	14	0	0	0	0	0	6	8
231	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	93	0	0	0	0	0	41	52
232	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	67	0	0	0	0	0	30	37
233	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Калинина,148/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	35	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	60	0	0	0	0	0	27	33

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
234	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,6 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	96	0	0	0	0	0	43	54
235	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,8 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	90	0	0	0	0	0	40	50
236	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	98	0	0	0	0	0	37	61
237	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	5	8
238	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	9	15
239	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3,ТК-6 до ТК-8 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	139	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	213	0	0	0	0	0	80	133
240	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Калинина,146/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	104	0	0	0	0	0	39	65

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
241	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	17	29
242	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина,148 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	55	0	0	0	0	0	21	34
243	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Батакская,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	80	0	0	0	0	0	30	50
244	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина,148/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	86	0	0	0	0	0	32	54
245	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	64	0	0	0	0	0	24	40
246	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д Калинина,146/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	9	14
247	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-0 до ж/д Калинина,146 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	9	15

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
248	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25, ТК-21, ТК-20, ТК-18 до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	131	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	150	0	0	0	0	0	25	125
249	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Калинина, 142/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	37	0	0	0	0	0	6	31
250	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	51	0	0	0	0	0	8	42
251	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Тургенева, 5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	69	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	79	0	0	0	0	0	13	66
252	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д Калинина, 142/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	23	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	26	0	0	0	0	0	4	22
253	Котельная №13. Замена участка сети от ТК--13 до ТК9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	148	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	170	0	0	0	0	0	28	142
254	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Калинина, 142/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	29	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	33	0	0	0	0	0	6	28

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
255	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Калинина, 142 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	42	0	0	0	0	0	7	35
256	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Калинина, 144, 144/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	6	30
257	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	72	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	83	0	0	0	0	0	14	69
258	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	106	0	0	0	0	0	18	88
259	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-15 до Калинина, 140 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	25	0	0	0	0	0	4	21
260	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-17 до Калинина, 136 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	4	19
261	Котельная №13. Замена участка сети от котельной ТК-27, ТК-26, ТК-25, ТК-28А, ТК-28, ТК-29, ТК-30, ТК-87 (СОШ №4) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	412	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	394	0	0	0	0	0	0	394

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
262	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-26 до Калинина, 142/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
263	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25-ТК-24-ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38
264	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-23 до Тургенева, 7 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
265	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-87, ТК-31, ТК-33А, ТК-33 до ТК-36 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	194	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	186	0	0	0	0	0	0	186
266	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33А, ТК-84 до ж/д Строителей, 7/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	106	0	0	0	0	0	0	106
267	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33, ТК-34 до ж/д Строителей, 11 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	32	0	0	0	0	0	0	32

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
268	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Строителей, 13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	0	24
269	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36, ТК-37, ТК-38, ТК-39 до ТК-40 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	238	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	182	0	0	0	0	0	0	182
270	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-37 до ж/д Строителей, 15 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	14	0	0	0	0	0	0	14
271	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Строителей, 17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34	0	0	0	0	0	0	34
272	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Строителей, 19 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
273	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40, ТК-41, ТК-41А до ТК-42 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	299	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	229	0	0	0	0	0	0	229
274	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-41 до ТК-85 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	30	0	0	0	0	0	0	30

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
275	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-85 до ТК-86 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	33	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	25	0	0	0	0	0	0	25
276	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	49	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	37	0	0	0	0	0	0	37
277	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	0	12
278	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-44 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	17	0	0	0	0	0	0	17
279	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46, ТК-67, ТК-69 до ТК-75 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	361	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	138	0	0	0	0	0	0	138
280	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-75 до ТК-76 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	0	46
281	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея,26 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
282	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея, 28 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	29	0	0	0	0	0	0	29
283	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-69, ТК-70 до ТК-71 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
284	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-71, ТК-72 до ТК-64 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	0	36
285	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-73 до Сеченова, 3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
286	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-72 до Кочубея, 20 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
287	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64, ТК-65 до ТК-66 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
288	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64 до ТК-62 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
289	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	16	0	0	0	0	0	0	16
290	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-63 до Кутузова,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	11	0	0	0	0	0	0	11
291	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до Кочубея,16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	13	0	0	0	0	0	0	13
292	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-65 до Кочубея,18 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	2	0	0	0	0	0	0	2
293	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Сеченова,2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	0	10
294	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Кутузова,3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
295	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 до Тургенева,11/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	0	10

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
296	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мельничная, 10/2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	107	0	0	0	8	8	41	49
297	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	109	0	0	0	8	8	42	51
298	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	12	0	0	0	0	0	0	12
299	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная, 4/3 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	4	0	0	0	0	0	0	4
300	Котельная №12. Замена участка сети от котельной до ТК-2 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	77	0	0	0	0	0	34	43
301	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	162	0	0	0	0	0	72	90
302	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до воздушки 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	21	0	0	0	0	0	8	13

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
303	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Изумрудная, 2 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	46	0	0	0	0	0	17	29
304	Котельная №12. Замена участка сети от ул. Изумрудная, 1 до воздушки 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	57	0	0	0	0	0	21	35
305	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	54	0	0	0	0	0	9	45
306	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная, 6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	4	19
307	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-15 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	113	0	0	0	0	0	0	113
308	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Мельничная, 2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	45	0	0	0	3	3	17	21
309	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная, 6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	174	0	0	0	13	13	67	80

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
310	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная, 10/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	6	0	0	0	0	0	0	6
311	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до Мельничная, 14/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	85	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	16	0	0	0	0	0	0	16
312	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-6 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
313	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-4" 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	5	0	0	0	0	0	0	5
314	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" до ж/д Мельничная, 6 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	14	0	0	0	0	0	0	14
315	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" через ж/д Мельничная, 4/2 до ТК-10 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	153	0	0	0	0	0	0	153
316	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Володкина, 48/3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	37	0	0	0	0	0	14	23

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
317	Котельная №12. Замена участка сети от котельной № 12 в сторону Володкна,62 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	153	0	0	0	0	0	57	96
318	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 в сторону котельной № 12 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	115	0	0	0	0	0	19	96
319	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 до склада (Володкина,62) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	0	36
320	Котельная №12. Замена участка сети от склада до АБК ГМУП "Теплосеть" 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38
321	Котельная №1. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	286	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	109	0	0	0	0	0	0	109
322	Котельная №1. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул.Говорова,1 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
323	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	14	24

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
324	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	52	0	0	0	0	0	20	33
325	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-4 до ул. К. Маркса Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	226	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	346	0	0	0	0	0	130	216
326	Котельная №7. Замена участка сети от ул. К.Маркса до ТК-10 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	512	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	784	0	0	0	0	0	294	490
327	Котельная №7. Замена участка сети от ж/д ул.К.Маркса,19 до ТК-9 через дом Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	24	0	0	0	0	0	9	15
328	Котельная №7. Замена участка сети от ТК -10 до ТК-8 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	104	0	0	0	0	0	39	65
329	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-8 до д/с ул. Моисеенко Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	119	0	0	0	0	0	45	75
330	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ул.Га-стелло Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	106	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	122	0	0	0	0	0	20	101

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
331	Котельная №7. Замена участка сети по ул.Гастелло до ж/д ул.Гастелло,68/1 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	490	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	562	0	0	0	0	0	94	469
332	Котельная №7. Замена участка сети от ул. Гастелло,68/1 до ул. Гастелло,72 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	300	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	344	0	0	0	0	0	57	287
333	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д ул.Гастелло,68/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	30	0	0	0	0	0	5	25
334	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ж/д ул.Вехова,67/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	18	0	0	0	0	0	3	15
335	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ТК-6 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	408	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	468	0	0	0	0	0	78	390
336	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	130	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	149	0	0	0	0	0	25	124
337	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул.Гастелло,70А Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	32	0	0	0	0	0	5	27

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
338	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул. Га-стелло, 72 Ø89 Способ про-кладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	5	23
339	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Ве-хова, 67 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	4	19
340	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-10 ч/з автостоянку до ввода на ж/д ул. Воров-ского, 9 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	77	0	0	0	0	0	0	77
341	Котельная №24. Замена ввод ж/д ул. Воровского, 9 Ø89 Спо-соб прокладки подземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	43	0	0	0	0	0	0	43
342	Котельная №24. Замена участка сети от автостоянки ч/з ул. Во-ровского до ТК-3 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	55	0	0	0	0	0	0	55
343	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 Ø108 Спо-соб прокладки подземный	п. м	256	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	196	0	0	0	0	0	0	196
344	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Черня-ховского, 73 Ø108 Способ про-кладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	43	0	0	0	0	0	0	43

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
345	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	84	0	0	0	0	0	0	84
346	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	42	0	0	0	0	0	0	42
347	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	42	0	0	0	0	0	0	42
348	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
349	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	8	0	0	0	0	0	0	8
350	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	126	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	96	0	0	0	0	0	0	96
351	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	32	0	0	0	0	0	0	32
352	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	54	0	0	0	0	0	0	54

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
353	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского, 21/1 Ø108, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	110	0	0	0	0	0	0	110
354	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского, 25 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	128	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	98	0	0	0	0	0	0	98
355	Котельная №17. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2, ТК-20", ТК-13 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
356	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20" до ТК-20, ТК-21, ТК-17, ТК-22 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	240	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	92	0	0	0	0	0	0	92
357	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16, ТК-18 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	190	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	145	0	0	0	0	0	0	145
358	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-12, ТК-11" Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	191	0	0	0	0	0	0	191
359	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ТК 11 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	80	0	0	0	0	0	13	67

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
360	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11 до ТК-9 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	90	0	0	0	0	0	15	75
361	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	140	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	214	0	0	0	0	0	80	134
362	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4, ТК-7 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	95	0	0	0	0	0	36	59
363	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-8, ТК-10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	96	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	165	0	0	0	0	0	73	92
364	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 ", ТК-19 до ж/д ул. Маяковского,175 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	36	0	0	0	0	0	16	20
365	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д ул. Маяковского,173 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	12	15
366	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д ул. Маяковского,171 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	12	15

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
367	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-17 до ж/д ул. Чугурина, 40 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	28	0	0	0	0	0	12	15
368	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д ул. Кирова, 166 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	4	0	0	0	0	0	0	4
369	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д ул. Кирова, 168 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
370	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13, ТК-14 до ж/д ул. Кирова, 170 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	10	0	0	0	0	0	0	10
371	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д ул. Кирова, 172 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	3	0	0	0	0	0	0	3
372	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ж/д ул. Кирова, 174 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	45	0	0	0	3	3	17	21
373	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11, ТК-9 до ж/д ул.	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	3	3	15	18

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	Щербакова Ø57 Способ прокладки подземный												
374	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д ул. Маяковского,181 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	45	0	0	0	3	3	17	21
375	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Маяковского,179 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	42	0	0	0	3	3	16	20
376	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-4 ,ТК-5 до ж/д ул. Маяковского,177 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	75	0	0	0	6	6	29	34
377	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-6 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	134	0	0	10	10	10	48	57
378	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д по ул .Котовского,24 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	48	0	0	3	3	3	17	21
379	Котельная №18. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
380	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Госпитальная, 99 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38
381	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3, ТК-4, ТК-5, ТК-6, ТК-9 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	404	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	309	0	0	0	0	0	0	309
382	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-7, ТК-8 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19
383	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д ул. Госпитальная, 101 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	23	0	0	0	0	0	0	23
384	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д ул. Лермонтова, 82 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	344	0	0	0	0	0	153	191
385	Котельная №21. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Гагарина, 34 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	92	0	0	0	0	0	15	77
386	Котельная №22. Замена участка сети от ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-5 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	360	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	275	0	0	0	0	0	0	275

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
387	Котельная №22. Замена ввода ж/д ул. Фрунзе,4,6,8,10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	0	31
388	Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	38	0	0	0	0	0	0	38
389	Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2,ТК-7",ТК-7, ТК-8,ТК-9,ТК-9" Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	260	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	199	0	0	0	0	0	0	199
390	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 до футляра на воздушку Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	77	0	0	0	0	0	0	77
391	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-9",ТК-15 до ж/д ул. Бойко,110 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	69	0	0	0	0	0	0	69
392	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Бойко,106/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	15	0	0	0	0	0	0	15
393	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д ул.	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	19	0	0	0	0	0	0	19

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
	Бойко,106/2 Ø57 Способ прокладки подземный												
394	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-5,ТК-6 до конторы ж/д Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	125	0	0	0	0	0	0	125
395	Котельная №23. Замена участка сети от ж/д ул. Бойко,108 до ж/д ул. Бойко,106 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	31	0	0	0	0	0	0	31
396	Котельная №23. Замена участка сети от футляра до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	138	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	106	0	0	0	0	0	0	106
397	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-07, 17-26, 17-06, 17-25 2Ø108	п. м	350	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	670	0	0	0	0	0	335	335
398	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-03 2Ø57	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	0	0	11	29
399	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-14, 17-16, 17-20, 17-21, 17-30 2Ø108	п. м	900	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	1205	0	0	0	0	0	344	861
400	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-12 2Ø57	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	57	0	0	0	0	0	0	57

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
401	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-22, 17-27, 17-31 2Ø108	п. м	800	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	1530	0	0	0	0	0	765	765
402	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-11 2Ø57	п. м	600	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	803	0	0	0	0	0	230	574
403	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельной №17-18, 17-19 2Ø57	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	27	0	0	0	0	0	8	19
404	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-01, 17-02 2Ø57	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	67	0	0	0	0	0	19	48
405	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-04 2Ø57	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
406	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-09 2Ø57	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	40	0	0	0	0	0	0	40
407	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-08 2Ø57	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	201	0	0	0	0	0	57	143
408	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-10, 17-17, 17-23, 17-05 2Ø57	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	86	0	0	0	0	0	0	86

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Ед. изм.	Эффект от мероприятий в натуральном выражении (в сэкономленном ресурсе)							
						Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап
							2019	2020	2021	2022	2023		
409	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-15 2Ø57	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	57	0	0	0	0	0	0	57
Итого				Итого экономия									
				Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	Гкал	34061	0	19	240	470	470	8818	24044
				Повышение эффективности использования топлива	т у.т.	7050	0	96	189	190	235	2592	3748

Таблица 19 (продолжение)

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
1	Котельная №14-2. Монтаж блочной котельной по ул. Трошина 7/1	мероприятие	1	Повышение надежности теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	Срок полезного использования оборудования
2	Котельная №2. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРУ и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	6888	0	492	492	492	492	2460	2460	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
3	Котельная №3. Реконструкция котельной с заменой котлов, оборудования ГРП и установкой узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	6222	0	0	479	479	479	2393	2393	Срок полезного использования оборудования
4	Котельная №5. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	63	0	0	0	5	5	24	29	Срок полезного использования оборудования
5	Котельная №7. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	1573	0	0	0	0	143	715	715	Срок полезного использования оборудования
6	Котельная №11. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	3824	0	0	0	0	0	1738	2086	Срок полезного использования оборудования
7	Котельная №12. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	389	0	0	0	0	0	0	389	Срок полезного использования оборудования
8	Котельная №13. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	3492	0	0	0	0	0	0	3492	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
9	Котельная №14. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	11867	0	0	0	0	0	5274	6593	Срок полезного использования оборудования
10	Котельная №15. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	887	0	0	0	0	0	253	633	Срок полезного использования оборудования
11	Котельная №18. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	346	0	0	0	0	31	157	157	Срок полезного использования оборудования
12	Котельная №23. Замена котельного оборудования, проработавшего более 25 лет, установка узла учета тепловой энергии	мероприятие	1	Повышение эффективности использования топлива	613	0	0	0	0	56	279	279	Срок полезного использования оборудования
13	Вынос с индивидуального участка теплотрассы по ул. Моисеенко 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	565	0	38	38	38	38	188	226	Срок полезного использования оборудования
14	Строительство новой перемычки между котельными №2 и №3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	422	0	0	30	30	30	151	181	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
15	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-13 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	491	0	0	35	35	35	175	210	Срок полезного использования оборудования
16	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	475	0	0	34	34	34	170	203	Срок полезного использования оборудования
17	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	142	0	0	10	10	10	51	61	Срок полезного использования оборудования
18	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	791	0	0	57	57	57	283	339	Срок полезного использования оборудования
19	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-2А 3Ø89, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	222	0	0	16	16	16	79	95	Срок полезного использования оборудования
20	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 5 2Ø76, Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	69	0	0	5	5	5	24	29	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
21	Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-1 до ТК-29 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	167	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	315	0	0	0	0	0	0	315	Срок полезного использования оборудования
22	Котельная №14 298 квартал. Замена т/сетей и ГВС от ТК-13 до ТК-10 2Ø159, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	286	0	0	0	0	0	0	286	Срок полезного использования оборудования
23	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК -12 до Мира,12 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	31	0	0	0	0	0	0	31	Срок полезного использования оборудования
24	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети От ТК 12 Мира,12/1 2Ø89, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	8	Срок полезного использования оборудования
25	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования
26	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК -18 до ТК-72 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	0	60	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
27	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-22 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	68	0	0	0	0	0	0	68	Срок полезного использования оборудования
28	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-30 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	20	0	0	0	0	0	0	20	Срок полезного использования оборудования
29	Котельная №14 298 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-15 Ø108, 3Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	226	0	0	0	0	0	0	226	Срок полезного использования оборудования
30	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Филатова,56/2 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	73	0	0	0	6	6	28	34	Срок полезного использования оборудования
31	Котельная №14 348 квартал. Замена тепловых сетей и ГВС от ТК-7 до ТК-9 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	114	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	558	0	0	0	43	43	215	258	Срок полезного использования оборудования
32	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Тренина,2/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и не-	64	0	0	0	5	5	24	29	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
33	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Быкова, 75 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования
34	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова, 54/1 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	3	0	0	0	0	0	0	3	Срок полезного использования оборудования
35	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова, 54/1 второй ввод 3Ø57, Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	3	0	0	0	0	0	0	3	Срок полезного использования оборудования
36	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-7 2Ø219, 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	57	0	0	0	0	0	0	57	Срок полезного использования оборудования
37	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Быкова, 85/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	21	0	0	0	0	0	8	13	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
38	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-15 до ТК-17 3Ø159, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	97	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	292	0	0	0	0	0	110	183	Срок полезного использования оборудования
39	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д Быкова, 83/1 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	5	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	6	9	Срок полезного использования оборудования
40	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Быкова, 83 2Ø89, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	9	15	Срок полезного использования оборудования
41	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-11,12 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	278	0	0	0	0	0	46	232	Срок полезного использования оборудования
42	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тренина, 4 3Ø76, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	131	0	0	0	0	0	22	109	Срок полезного использования оборудования
43	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Тренина, 2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	120	0	0	0	0	0	20	100	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
44	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Быкова, 79 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	136	0	0	0	0	0	60	75	Срок полезного использования оборудования
45	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-32 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	103	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	349	0	0	0	0	0	155	194	Срок полезного использования оборудования
46	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Филатова, 54 2Ø108, Ø40, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	9	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	31	0	0	0	0	0	14	17	Срок полезного использования оборудования
47	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	376	0	0	0	0	0	167	209	Срок полезного использования оборудования
48	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мира, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	65	0	0	0	0	0	0	65	Срок полезного использования оборудования
49	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-17 до ТК-18 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	95	Снижение потерь и не-	143	0	0	0	0	0	0	143	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
50	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-30 до ж/д Филатова, 62 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
51	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д Филатова, 60 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
52	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-59 2Ø273, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования
53	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Салогубова, 3 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	13	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	10	0	0	0	0	0	0	10	Срок полезного использования оборудования
54	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От ТК-59 до ТК-60 А 3Ø273, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	47	0	0	0	0	0	0	47	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
55	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-35А до ТК-36 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	53	0	0	0	0	0	0	53	Срок полезного использования оборудования
56	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-69 на ж/д Тронина,7 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
57	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-70Б на ж/д Тронина,11 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
58	Котельная №14 348 квартал. Замена т/т отопления от ТК-1 до ТК-33 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	226	0	0	0	0	0	0	226	Срок полезного использования оборудования
59	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-28 до ж/д Парковая,9 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования
60	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-29 до ж/д Парковая,7 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	26	0	0	0	0	0	0	26	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
61	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети от ТК-33 до ж/д Парковая,5 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	28	0	0	0	0	0	0	28	Срок полезного использования оборудования
62	Котельная №14 348 квартал. Замена участка сети От котельной в сторону Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	377	0	0	0	0	0	0	377	Срок полезного использования оборудования
63	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-38 2Ø219, Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	222	0	0	0	0	0	0	222	Срок полезного использования оборудования
64	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-39А 3Ø159, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	115	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	217	0	0	0	0	0	0	217	Срок полезного использования оборудования
65	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-39А до ж/д Салогубова,5 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
66	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина,129/1 1 ввод	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.							Срок окупаемости, лет	
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап		3 этап
						2019	2020	2021	2022	2023			
	2Ø89 Способ прокладки подземный												
67	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Калинина, 127 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
68	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина, 129/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	49	0	0	0	0	0	0	49	Срок полезного использования оборудования
69	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-41 до ж/д Калинина, 129 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	36	0	0	0	0	0	6	30	Срок полезного использования оборудования
70	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 1' до ТК-24 по ул. Быкова 3Ø273, Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	136	0	0	0	0	0	23	113	Срок полезного использования оборудования
71	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø159, Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	195	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	588	0	0	0	0	0	220	367	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
72	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-50 до ж/д Салогубова,3/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	11	19	Срок полезного использования оборудования
73	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-54 до ж/дТренина,8/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	17	28	Срок полезного использования оборудования
74	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-57 2Ø108, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	186	0	0	0	0	0	83	104	Срок полезного использования оборудования
75	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ТК-58 2Ø108, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	170	0	0	0	0	0	75	94	Срок полезного использования оборудования
76	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Тренина,10 3Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	24	30	Срок полезного использования оборудования
77	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-58 до ж/д Тренина,10 второй ввод	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	24	30	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
	3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный												
78	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-51А 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	81	0	0	0	0	0	36	45	Срок полезного использования оборудования
79	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 61 до ж/д Быкова,10 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	37	0	0	0	0	0	17	21	Срок полезного использования оборудования
80	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК 62 до ж/д Быкова,12 2Ø89, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	33	41	Срок полезного использования оборудования
81	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 3Ø219, Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	108	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	41	0	0	0	0	0	0	41	Срок полезного использования оборудования
82	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-63 до ж/д Быкова,14 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	4	0	0	0	0	0	0	4	Срок полезного использования оборудования
83	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-64 до	п. м	53	Снижение потерь и не-	20	0	0	0	0	0	0	20	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
	ж/д Тронина, 8/1 2Ø89, Ø32Ø57 Способ прокладки подземный			учтенных расходов тепловой энергии									
84	Котельная №14 347 квартал. Замена участка сети от ТК-65 до ж/д Тронина, 8 3Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	11	0	0	0	0	0	0	11	Срок полезного использования оборудования
85	Котельная №14 347 квартал. замена вводов отопления ж/д Калинина, 133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования
86	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-20 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	237	0	0	17	17	17	85	102	Срок полезного использования оборудования
87	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Пушкина, 64 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	4	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	21	0	0	2	2	2	8	9	Срок полезного использования оборудования
88	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	136	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	717	0	0	51	51	51	256	307	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
89	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	58	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	306	0	0	22	22	22	109	131	Срок полезного использования оборудования
90	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	53	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	260	0	0	0	20	20	100	120	Срок полезного использования оборудования
91	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-8 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	358	0	0	0	28	28	138	165	Срок полезного использования оборудования
92	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-6 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	147	0	0	0	11	11	57	68	Срок полезного использования оборудования
93	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-5 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	186	0	0	0	14	14	72	86	Срок полезного использования оборудования
94	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	162	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	61	0	0	0	0	0	0	61	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
95	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-51 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
96	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-41 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	101	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	342	0	0	0	0	0	152	190	Срок полезного использования оборудования
97	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-44 до ТК-45 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	34	57	Срок полезного использования оборудования
98	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	151	0	0	0	0	0	57	94	Срок полезного использования оборудования
99	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-33 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	160	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	482	0	0	0	0	0	181	301	Срок полезного использования оборудования
100	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-48 до ж/д Гагарина, 117 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	9	15	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
101	Котельная №2. Замена участка сети от котельной № 2 на ул. Пушкина 2Ø273 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	147	0	0	0	11	11	57	68	Срок полезного использования оборудования
102	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 по ул. Пушкина до котельной № 2 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	211	0	0	0	16	16	81	97	Срок полезного использования оборудования
103	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-55 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	98	0	0	0	8	8	38	45	Срок полезного использования оборудования
104	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-56 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	255	0	0	0	20	20	98	118	Срок полезного использования оборудования
105	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-56 до ТК-57' 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	152	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	57	0	0	0	0	0	0	57	Срок полезного использования оборудования
106	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Ленина, 115 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	4	0	0	0	0	0	0	4	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
107	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-57 до ТК 58 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	104	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	39	0	0	0	0	0	0	39	Срок полезного использования оборудования
108	Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до ж/д Пушкина,31 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	98	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	332	0	0	0	0	0	148	185	Срок полезного использования оборудования
109	Котельная №2. Замена участка сети от котельной №2 до автомойки на ул. Ленина 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	105	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	356	0	0	0	0	0	158	198	Срок полезного использования оборудования
110	Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до здания суда на ул. Калинина,10 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	380	0	0	0	0	0	169	211	Срок полезного использования оборудования
111	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	176	0	0	0	0	0	78	98	Срок полезного использования оборудования
112	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10 до ТК-10' 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и не-	18	0	0	0	0	0	7	11	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
113	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-10' до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	359	0	0	0	0	0	135	224	Срок полезного использования оборудования
114	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Ленина,135 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	23	38	Срок полезного использования оборудования
115	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Ленина,133 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	23	38	Срок полезного использования оборудования
116	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-54 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	202	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	457	0	0	0	0	0	76	381	Срок полезного использования оборудования
117	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-54 до ж/д Ленинградская,46 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	68	0	0	0	0	0	11	57	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
118	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-54 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	113	0	0	0	0	0	0	113	Срок полезного использования оборудования
119	Котельная №2. Замена участка сети от автомойки на ул. Ленина до ТК-16 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	57	0	0	0	0	0	0	57	Срок полезного использования оборудования
120	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-14 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
121	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	79	0	0	0	0	0	0	79	Срок полезного использования оборудования
122	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Ленина, 126 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	72	0	0	0	0	0	0	72	Срок полезного использования оборудования
123	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ №1 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	99	0	0	0	0	0	0	99	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
124	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-43 до МДОУ№1 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	61	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	92	0	0	0	0	0	0	92	Срок полезного использования оборудования
125	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-28 до ТК-26 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования
126	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-26 до ТК-27 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	39	0	0	0	0	0	0	39	Срок полезного использования оборудования
127	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-27 до ж/д Моисеенко,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	18	0	0	0	0	0	0	18	Срок полезного использования оборудования
128	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,81 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования
129	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Октябрьская,79 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	9	0	0	0	0	0	0	9	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
130	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Октябрьская, 77 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	17	0	0	0	0	0	0	17	Срок полезного использования оборудования
131	Котельная №2. Замена участка сети от ТК-55 до ТК-20 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	119	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	0	90	Срок полезного использования оборудования
132	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	172	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	130	0	0	0	0	0	0	130	Срок полезного использования оборудования
133	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до типографии по ул. Луначарского 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	69	0	0	0	0	0	0	69	Срок полезного использования оборудования
134	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-8 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	78	0	0	0	0	0	0	78	Срок полезного использования оборудования
135	Котельная №3. Замена участка сети от котельной до ТК-14 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	17	0	0	0	0	0	0	17	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
136	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14,ТК-26,ТК-27,ТК-28,ТК-50 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	71	0	0	0	0	0	0	71	Срок полезного использования оборудования
137	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-50,ТК-51,ТК-52 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	132	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	199	0	0	0	0	0	0	199	Срок полезного использования оборудования
138	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-52 до ж/д Горийская,1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	56	0	0	0	0	0	0	56	Срок полезного использования оборудования
139	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-14, ТК-15, ТК-16, ТК-18, ТК-19, ТК-20, ТК-21 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	189	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	356	0	0	0	0	0	0	356	Срок полезного использования оборудования
140	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-21,ТК-22 до ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	171	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	387	0	0	0	0	0	64	322	Срок полезного использования оборудования
141	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Пушкина,58 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и не-	38	0	0	0	0	0	6	32	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
142	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23 до ж/д Ленина,121 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	109	0	0	0	0	0	18	90	Срок полезного использования оборудования
143	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-23А до ТК-25 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	102	0	0	0	0	0	17	85	Срок полезного использования оборудования
144	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-17 до пл. Победы 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	8	38	Срок полезного использования оборудования
145	Котельная№3. Замена участка сети от пл.Победы до ТК35 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	203	0	0	0	0	0	34	170	Срок полезного использования оборудования
146	Котельная№3. Замена участка сети от ТК-35 до ТК-36 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	117	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	617	0	0	44	44	44	220	264	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
147	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-36 до ТК-37, ТК-38 до ТК-53 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	231	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	1218	0	0	87	87	87	435	522	Срок полезного использования оборудования
148	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-38 до ТК-38А 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	211	0	0	0	16	16	81	97	Срок полезного использования оборудования
149	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-38 А до ТК-39, ТК-40 до ТК-41 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	93	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	455	0	0	0	35	35	175	210	Срок полезного использования оборудования
150	Котельная №3. Замена участка сети ввода на ж/д по ул. Пионерская 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	343	0	0	0	26	26	132	158	Срок полезного использования оборудования
151	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-53 до ТК-42 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	122	0	0	0	9	9	47	57	Срок полезного использования оборудования
152	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-43 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
153	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30 до ТК-30А 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	6	0	0	0	0	0	0	6	Срок полезного использования оборудования
154	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-30А до ТК-32 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	242	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	821	0	0	0	0	0	365	456	Срок полезного использования оборудования
155	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-32 до ж/д Однобокова, 21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	41	0	0	0	0	0	18	23	Срок полезного использования оборудования
156	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Арсенальная, 37 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	121	0	0	0	0	0	45	75	Срок полезного использования оборудования
157	Котельная №3. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-48 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	204	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	615	0	0	0	0	0	231	384	Срок полезного использования оборудования
158	Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-29 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
159	Котельная №11. Замена участка сети ГВС по территории ВЭС Ø89, Ø57 Способ прокладки надземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	0	90	Срок полезного использования оборудования
160	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29 до ТК-29А 2Ø108, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	121	0	0	0	0	0	0	121	Срок полезного использования оборудования
161	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А до ТК-26 3Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	105	0	0	0	0	0	0	105	Срок полезного использования оборудования
162	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-29А на туббольницу 2Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	188	0	0	0	0	0	0	188	Срок полезного использования оборудования
163	Котельная №11. Замена участка сети от котельной № 11 до ТК-2 отопление и ГВС Ø89, 3Ø159 Способ прокладки надземный в лотках	п. м	168	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	316	0	0	0	0	0	0	316	Срок полезного использования оборудования
164	Котельная №11. Замена участка сети от ТК -2 до ТК3 3Ø159, Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	32	Снижение потерь и не-	48	0	0	0	0	0	0	48	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
165	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-3 до главного корпуса ЦГБ Ø76, 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	18	0	0	0	0	0	0	18	Срок полезного использования оборудования
166	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Филатова, 5/2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	63	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	95	0	0	0	0	0	0	95	Срок полезного использования оборудования
167	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д Филатова, 5/1 2Ø76, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	57	0	0	0	0	0	9	47	Срок полезного использования оборудования
168	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Филатова, 5 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	18	0	0	0	0	0	3	15	Срок полезного использования оборудования
169	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-5 до ТК-6 2Ø108, Ø76, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	72	0	0	0	0	0	12	60	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
170	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Филатова, 7 2Ø76, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	18	0	0	0	0	0	3	15	Срок полезного использования оборудования
171	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-32 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	151	0	0	0	0	0	57	94	Срок полезного использования оборудования
172	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-32 до территории "ВЭС" 2Ø159, Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	121	0	0	0	0	0	45	75	Срок полезного использования оборудования
173	Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 2Ø159, Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	181	0	0	0	0	0	68	113	Срок полезного использования оборудования
174	Котельная №11. Замена участка сети по территории " ВЭС" со стороны ЦГБ до ТК-13 Ø89 Способ прокладки (подземный)	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	181	0	0	0	0	0	68	113	Срок полезного использования оборудования
175	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-9, ТК-11 до ТК-16 (отопление) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и не-	254	0	0	0	0	0	113	141	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
176	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	227	0	0	0	0	0	101	126	Срок полезного использования оборудования
177	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-18 отопление и ГВС 3Ø108, Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	102	0	0	0	0	0	45	57	Срок полезного использования оборудования
178	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-20 3Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	102	0	0	0	0	0	45	57	Срок полезного использования оборудования
179	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	11	0	0	0	0	0	0	11	Срок полезного использования оборудования
180	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д Филатова,15/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	7	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	3	0	0	0	0	0	0	3	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
181	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-19 до ж/д Филатова, 13/1 2Ø57, 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	5	0	0	0	0	0	0	5	Срок полезного использования оборудования
182	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18 до ТК-18А 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	11	0	0	0	0	0	0	11	Срок полезного использования оборудования
183	Котельная №11. Замена участка сети от ТК-18А до ж/д Филатова, 11 2Ø57, 2Ø32 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	8	Срок полезного использования оборудования
184	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК--2 до ТК-6 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	115	0	0	0	0	0	51	64	Срок полезного использования оборудования
185	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 (отопление и ГВС) 2Ø159, Ø89, Ø57 Способ прокладки подземный (ч/з подвал Тургенева, 10)	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	68	0	0	0	0	0	30	38	Срок полезного использования оборудования
186	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-32Б до ТК-32В 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и не-	20	0	0	0	0	0	9	11	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
187	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-31 до ж/д Тургенева,14 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	11	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	37	0	0	0	0	0	17	21	Срок полезного использования оборудования
188	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-7 до ЛДЦ 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	12	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	41	0	0	0	0	0	18	23	Срок полезного использования оборудования
189	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	149	0	0	0	0	0	66	83	Срок полезного использования оборудования
190	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	41	0	0	0	0	0	0	41	Срок полезного использования оборудования
191	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	11	0	0	0	0	0	0	11	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
192	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-5 через подвал Строителей,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
193	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Строителей,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	6	0	0	0	0	0	0	6	Срок полезного использования оборудования
194	Котельная №13,15. Замена участка сети от кот. № 15 до ТК-1 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	8	Срок полезного использования оборудования
195	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-12 через подвал ж/д Тургенева,6 2Ø159, Ø57, Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	66	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	323	0	0	0	25	25	124	149	Срок полезного использования оборудования
196	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Тургенева,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	49	0	0	0	4	4	19	23	Срок полезного использования оборудования
197	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-12 через Калинина,134 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и не-	201	0	0	0	15	15	77	93	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
198	Котельная №13,15. Замена участка сети от подвала ж/д Калинина,134 до ТК-13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	245	0	0	0	19	19	94	113	Срок полезного использования оборудования
199	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,132 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	78	0	0	0	6	6	30	36	Срок полезного использования оборудования
200	Котельная №13,15. Замена участка сети от ТК-13 до ж/д Калинина,130 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	176	0	0	0	14	14	68	81	Срок полезного использования оборудования
201	Котельная №13. Замена участка сети от котельной до ТК-45 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	85	0	0	0	0	0	38	47	Срок полезного использования оборудования
202	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ТК-46 (через автостоянку) 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	183	0	0	0	0	0	81	102	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
203	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-67 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	556	0	0	0	0	0	247	309	Срок полезного использования оборудования
204	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-45 до ЦТП 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	68	0	0	0	0	0	30	38	Срок полезного использования оборудования
205	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46 до ТК-47 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	116	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	350	0	0	0	0	0	131	219	Срок полезного использования оборудования
206	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ж/д Калинина, 142/5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	23	38	Срок полезного использования оборудования
207	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-47 до ТК-49 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	123	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	371	0	0	0	0	0	139	232	Срок полезного использования оборудования
208	Котельная №13. Замена участка сети от ТК 49 до ж/д Тургенева, 11/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	106	0	0	0	0	0	18	89	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
209	Котельная №13. Замена участка сети через подвал ж/д Тургенева, 11/1 до ж/д Тургенева, 11 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	86	0	0	0	0	0	14	72	Срок полезного использования оборудования
210	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 через подвал Кочубея, 7/2 до ТК-52 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	88	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	199	0	0	0	0	0	33	166	Срок полезного использования оборудования
211	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-51 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	88	0	0	0	0	0	15	73	Срок полезного использования оборудования
212	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-51 до ТК-53 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	109	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	246	0	0	0	0	0	41	205	Срок полезного использования оборудования
213	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	70	0	0	0	0	0	12	58	Срок полезного использования оборудования
214	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-53 до ж/д Кочубея, 7 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и не-	109	0	0	0	0	0	18	90	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
215	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-52 до ТК-54 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	165	0	0	0	0	0	28	138	Срок полезного использования оборудования
216	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (1 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	48	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	109	0	0	0	0	0	18	90	Срок полезного использования оборудования
217	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-57 до ж/д Кочубея, 5 (2 ввод) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	70	0	0	0	0	0	12	58	Срок полезного использования оборудования
218	Котельная №13. Замена участка сети от ЦТП до ТК-78 отопление и ГВС 2Ø219, Ø89, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	60	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования
219	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ТК-79 2Ø108, Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	86	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	32	0	0	0	0	0	0	32	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
220	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-79 до ж/д Батакская, 10 2Ø108, 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
221	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78, ТК-80 до ТК-80А 2Ø133, 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	73	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	28	0	0	0	0	0	0	28	Срок полезного использования оборудования
222	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ТК-81 2Ø133 Способ прокладки подземный	п. м	67	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	25	0	0	0	0	0	0	25	Срок полезного использования оборудования
223	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-78 до ж/д Батакская, 12/1 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	9	0	0	0	0	0	0	9	Срок полезного использования оборудования
224	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80 до ж/д Батакская, 12/2 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	7	0	0	0	0	0	0	7	Срок полезного использования оборудования
225	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-80А до ж/д Батакская, 12/3 2Ø89, 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	6	0	0	0	0	0	0	6	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
226	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-81 до ТК-83 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	12	0	0	0	0	0	0	12	Срок полезного использования оборудования
227	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (1 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	0	24	Срок полезного использования оборудования
228	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-83 до ж/д Кочубея,11 (3 ввод) 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	29	0	0	0	0	0	0	29	Срок полезного использования оборудования
229	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-1 до ТК-2 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	95	0	0	0	0	0	42	53	Срок полезного использования оборудования
230	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Батакская,10/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	27	0	0	0	0	0	12	15	Срок полезного использования оборудования
231	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	54	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	183	0	0	0	0	0	81	102	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
232	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	132	0	0	0	0	0	59	73	Срок полезного использования оборудования
233	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Калинина,148/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	35	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	119	0	0	0	0	0	53	66	Срок полезного использования оборудования
234	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,6 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	190	0	0	0	0	0	84	105	Срок полезного использования оборудования
235	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-4 на ж/д Батакская,8 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	176	0	0	0	0	0	78	98	Срок полезного использования оборудования
236	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-5 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	193	0	0	0	0	0	72	121	Срок полезного использования оборудования
237	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина,146/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	8	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	9	15	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
238	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Калинина, 146/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	48	0	0	0	0	0	18	30	Срок полезного использования оборудования
239	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-3, ТК-6 до ТК-8 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	139	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	419	0	0	0	0	0	157	262	Срок полезного использования оборудования
240	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д Калинина, 146/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	205	0	0	0	0	0	77	128	Срок полезного использования оборудования
241	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-7 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	34	57	Срок полезного использования оборудования
242	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина, 148 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	36	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	109	0	0	0	0	0	41	68	Срок полезного использования оборудования
243	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Батакская, 4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	52	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	157	0	0	0	0	0	59	98	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
244	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д Калинина, 148/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	169	0	0	0	0	0	63	105	Срок полезного использования оборудования
245	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	127	0	0	0	0	0	47	79	Срок полезного использования оборудования
246	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д Калинина, 146/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	15	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	17	28	Срок полезного использования оборудования
247	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-0 до ж/д Калинина, 146 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	48	0	0	0	0	0	18	30	Срок полезного использования оборудования
248	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25, ТК-21, ТК-20, ТК-18 до ТК-13 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	131	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	296	0	0	0	0	0	49	247	Срок полезного использования оборудования
249	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-21 до ж/д Калинина, 142/3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	72	0	0	0	0	0	12	60	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
250	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-22 до ТК-21 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	99	0	0	0	0	0	17	83	Срок полезного использования оборудования
251	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Тургенева,5 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	69	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	156	0	0	0	0	0	26	130	Срок полезного использования оборудования
252	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д Калинина,142/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	23	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	52	0	0	0	0	0	9	43	Срок полезного использования оборудования
253	Котельная №13. Замена участка сети от ТК--13 до ТК9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	148	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	335	0	0	0	0	0	56	279	Срок полезного использования оборудования
254	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д Калинина,142/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	29	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	66	0	0	0	0	0	11	55	Срок полезного использования оборудования
255	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-11 до ж/д Калинина,142 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	84	0	0	0	0	0	14	70	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
256	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Калинина, 144, 144/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	70	0	0	0	0	0	12	58	Срок полезного использования оборудования
257	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-14 до ТК-15 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	72	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	163	0	0	0	0	0	27	136	Срок полезного использования оборудования
258	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-16 до ТК-17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	92	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	208	0	0	0	0	0	35	173	Срок полезного использования оборудования
259	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-15 до Калинина, 140 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	50	0	0	0	0	0	8	41	Срок полезного использования оборудования
260	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-17 до Калинина, 136 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	8	38	Срок полезного использования оборудования
261	Котельная №13. Замена участка сети от котельной ТК-27, ТК-26, ТК-25, ТК-28А, ТК-28, ТК-29, ТК-30, ТК-87 (СОШ№4)	п. м	412	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	776	0	0	0	0	0	0	776	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
	2Ø273 Способ прокладки подземный												
262	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-26 до Калинина, 142/4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
263	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-25-ТК-24-ТК-23 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования
264	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-23 до Тургенева, 7 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
265	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-87, ТК-31, ТК-33А, ТК-33 до ТК-36 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	194	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	365	0	0	0	0	0	0	365	Срок полезного использования оборудования
266	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33А, ТК-84 до ж/д Строителей, 7/1 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	111	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	209	0	0	0	0	0	0	209	Срок полезного использования оборудования
267	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-33, ТК-34 до ж/д	п. м	42	Снижение потерь и не-	63	0	0	0	0	0	0	63	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
	Строителей, 11 2Ø108 Способ прокладки подземный			учтенных расходов тепловой энергии									
268	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36 до ж/д Строителей, 13 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	32	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	48	0	0	0	0	0	0	48	Срок полезного использования оборудования
269	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-36, ТК-37, ТК-38, ТК-39 до ТК-40 2Ø273 Способ прокладки подземный	п. м	238	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	359	0	0	0	0	0	0	359	Срок полезного использования оборудования
270	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-37 до ж/д Строителей, 15 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	27	0	0	0	0	0	0	27	Срок полезного использования оборудования
271	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-39 до ж/д Строителей, 17 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	66	0	0	0	0	0	0	66	Срок полезного использования оборудования
272	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40 до ж/д Строителей, 19 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
273	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-40, ТК-41, ТК-41А до ТК-42 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	299	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	451	0	0	0	0	0	0	451	Срок полезного использования оборудования
274	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-41 до ТК-85 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	39	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	59	0	0	0	0	0	0	59	Срок полезного использования оборудования
275	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-85 до ТК-86 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	33	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	50	0	0	0	0	0	0	50	Срок полезного использования оборудования
276	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	49	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	74	0	0	0	0	0	0	74	Срок полезного использования оборудования
277	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-86 до Макаренко,4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	0	24	Срок полезного использования оборудования
278	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-42 до ТК-44 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	22	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	33	0	0	0	0	0	0	33	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
279	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-46, ТК-67, ТК-69 до ТК-75 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	361	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	272	0	0	0	0	0	0	272	Срок полезного использования оборудования
280	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-75 до ТК-76 2Ø219 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	0	90	Срок полезного использования оборудования
281	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея, 26 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования
282	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-76 до Кочубея, 28 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	75	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	57	0	0	0	0	0	0	57	Срок полезного использования оборудования
283	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-69, ТК-70 до ТК-71 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	23	0	0	0	0	0	0	23	Срок полезного использования оборудования
284	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-71, ТК-72 до ТК-64 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	71	0	0	0	0	0	0	71	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
285	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-73 до Сеченова,3 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
286	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-72 до Кочубея,20 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
287	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64, ТК-65 до ТК-66 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	16	0	0	0	0	0	0	16	Срок полезного использования оборудования
288	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-64 до ТК-62 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования
289	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до ТК-63 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	41	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	31	0	0	0	0	0	0	31	Срок полезного использования оборудования
290	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-63 до Кутузова,4 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	28	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	21	0	0	0	0	0	0	21	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
291	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-62 до Кочубея,16 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	26	0	0	0	0	0	0	26	Срок полезного использования оборудования
292	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-65 до Кочубея,18 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	5	0	0	0	0	0	0	5	Срок полезного использования оборудования
293	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Сеченова,2 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	27	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	20	0	0	0	0	0	0	20	Срок полезного использования оборудования
294	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-66 до Кутузова,3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
295	Котельная №13. Замена участка сети от ТК-49 до Тургенева,11/2 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	26	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	20	0	0	0	0	0	0	20	Срок полезного использования оборудования
296	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ж/д Мельничная,10/2 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	43	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	211	0	0	0	16	16	81	97	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
297	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	44	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	216	0	0	0	17	17	83	99	Срок полезного использования оборудования
298	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	64	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	24	0	0	0	0	0	0	24	Срок полезного использования оборудования
299	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная,4/3 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	8	Срок полезного использования оборудования
300	Котельная №12. Замена участка сети от котельной до ТК-2 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	45	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	153	0	0	0	0	0	68	85	Срок полезного использования оборудования
301	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	94	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	319	0	0	0	0	0	142	177	Срок полезного использования оборудования
302	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до воздушки 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	42	0	0	0	0	0	16	26	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
303	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Изумрудная, 2 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	90	0	0	0	0	0	34	57	Срок полезного использования оборудования
304	Котельная №12. Замена участка сети от ул. Изумрудная, 1 до воздушки 2Ø40 Способ прокладки подземный	п. м	37	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	112	0	0	0	0	0	42	70	Срок полезного использования оборудования
305	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-9 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	47	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	106	0	0	0	0	0	18	89	Срок полезного использования оборудования
306	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д Мельничная, 6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	8	38	Срок полезного использования оборудования
307	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-9 до ТК-15 2Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	118	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	222	0	0	0	0	0	0	222	Срок полезного использования оборудования
308	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-15 до ж/д Мельничная, 2 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	88	0	0	0	7	7	34	41	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
309	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,6/1 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	343	0	0	0	26	26	132	158	Срок полезного использования оборудования
310	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д Мельничная,10/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	31	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	12	0	0	0	0	0	0	12	Срок полезного использования оборудования
311	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-5 до Мельничная,14/1 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	85	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	32	0	0	0	0	0	0	32	Срок полезного использования оборудования
312	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-6 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	76	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	29	0	0	0	0	0	0	29	Срок полезного использования оборудования
313	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-4" 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	6	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	9	0	0	0	0	0	0	9	Срок полезного использования оборудования
314	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" до ж/д Мельничная,6 2Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	27	0	0	0	0	0	0	27	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
315	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-4" через ж/д Мельничная,4/2 до ТК-10 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	301	0	0	0	0	0	0	301	Срок полезного использования оборудования
316	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д Володкина, 48/3 2Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	72	0	0	0	0	0	27	45	Срок полезного использования оборудования
317	Котельная №12. Замена участка сети от котельной № 12 в сторону Володкина,62 2Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	301	0	0	0	0	0	113	188	Срок полезного использования оборудования
318	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 в сторону котельной № 12 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	226	0	0	0	0	0	38	188	Срок полезного использования оборудования
319	Котельная №12. Замена участка сети от ТК-7 до склада (Володкина,62) 2Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	38	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	72	0	0	0	0	0	0	72	Срок полезного использования оборудования
320	Котельная №12. Замена участка сети от склада до АБК ГМУП "Теплосеть" 2Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
321	Котельная №1. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	286	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	216	0	0	0	0	0	0	216	Срок полезного использования оборудования
322	Котельная №1. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул.Говорова,1 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
323	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø219 Способ прокладки надземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	28	47	Срок полезного использования оборудования
324	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ТК-4 2Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	34	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	102	0	0	0	0	0	38	64	Срок полезного использования оборудования
325	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-4 до ул. К. Маркса Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	226	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	681	0	0	0	0	0	255	426	Срок полезного использования оборудования
326	Котельная №7. Замена участка сети от ул. К.Маркса до ТК-10 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	512	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	1543	0	0	0	0	0	579	964	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
327	Котельная №7. Замена участка сети от ж/д ул.К.Маркса,19 до ТК-9 через дом Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	47	0	0	0	0	0	18	29	Срок полезного использования оборудования
328	Котельная №7. Замена участка сети от ТК -10 до ТК-8 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	68	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	205	0	0	0	0	0	77	128	Срок полезного использования оборудования
329	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-8 до д/с ул. Моисеенко Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	235	0	0	0	0	0	88	147	Срок полезного использования оборудования
330	Котельная №7. Замена участка сети от котельной до ул.Гастелло Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	106	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	240	0	0	0	0	0	40	200	Срок полезного использования оборудования
331	Котельная №7. Замена участка сети по ул.Гастелло до ж/д ул.Гастелло,68/1 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	490	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	1108	0	0	0	0	0	185	923	Срок полезного использования оборудования
332	Котельная №7. Замена участка сети от ул. Гастелло,68/1 до ул. Гастелло,72 (магистраль) Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	300	Снижение потерь и не-	678	0	0	0	0	0	113	565	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
333	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5 до ж/д ул.Га-стелло,68/1 Ø57 Способ про-кладки подземный	п. м	26	Снижение по-терь и не-учтенных рас-ходов тепло-вой энергии	59	0	0	0	0	0	10	49	Срок полезного использования оборудования
334	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ж/д ул.Ве-хова,67/1 Ø57 Способ про-кладки подземный	п. м	16	Снижение по-терь и не-учтенных рас-ходов тепло-вой энергии	36	0	0	0	0	0	6	30	Срок полезного использования оборудования
335	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-5А до ТК-6 Ø159 Способ прокладки надземный	п. м	408	Снижение по-терь и не-учтенных рас-ходов тепло-вой энергии	922	0	0	0	0	0	154	769	Срок полезного использования оборудования
336	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-7 Ø108 Спо-соб прокладки подземный	п. м	130	Снижение по-терь и не-учтенных рас-ходов тепло-вой энергии	294	0	0	0	0	0	49	245	Срок полезного использования оборудования
337	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул.Га-стелло,70А Ø89 Способ про-кладки подземный	п. м	28	Снижение по-терь и не-учтенных рас-ходов тепло-вой энергии	63	0	0	0	0	0	11	53	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
338	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д ул. Гастелло, 72 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	24	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	9	45	Срок полезного использования оборудования
339	Котельная №7. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Вехова, 67 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	8	38	Срок полезного использования оборудования
340	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-10 ч/з автостоянку до ввода на ж/д ул. Воровского, 9 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	151	0	0	0	0	0	0	151	Срок полезного использования оборудования
341	Котельная №24. Замена ввод ж/д ул. Воровского, 9 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	112	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	84	0	0	0	0	0	0	84	Срок полезного использования оборудования
342	Котельная №24. Замена участка сети от автостоянки ч/з ул. Воровского до ТК-3 Ø89 Способ прокладки надземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	109	0	0	0	0	0	0	109	Срок полезного использования оборудования
343	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	256	Снижение потерь и не-	386	0	0	0	0	0	0	386	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
344	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Черняховского, 73 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	56	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	84	0	0	0	0	0	0	84	Срок полезного использования оборудования
345	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	110	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	166	0	0	0	0	0	0	166	Срок полезного использования оборудования
346	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	83	0	0	0	0	0	0	83	Срок полезного использования оборудования
347	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ТК-5 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	55	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	83	0	0	0	0	0	0	83	Срок полезного использования оборудования
348	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
349	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6 до ТК-6" Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	10	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	15	0	0	0	0	0	0	15	Срок полезного использования оборудования
350	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	126	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	190	0	0	0	0	0	0	190	Срок полезного использования оборудования
351	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23/1 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	42	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	63	0	0	0	0	0	0	63	Срок полезного использования оборудования
352	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-6" до ж/д ул. Дзержинского,23 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	105	0	0	0	0	0	0	105	Срок полезного использования оборудования
353	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского,21/1 Ø108, Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	144	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	217	0	0	0	0	0	0	217	Срок полезного использования оборудования
354	Котельная №24. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д Дзержинского,25 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	128	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	193	0	0	0	0	0	0	193	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
355	Котельная №17. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2, ТК-20", ТК-13 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
356	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20" до ТК-20, ТК-21, ТК-17, ТК-22 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	240	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	181	0	0	0	0	0	0	181	Срок полезного использования оборудования
357	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-16, ТК-18 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	190	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	286	0	0	0	0	0	0	286	Срок полезного использования оборудования
358	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13 до ТК-12, ТК-11" Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	377	0	0	0	0	0	0	377	Срок полезного использования оборудования
359	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ТК 11 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	158	0	0	0	0	0	26	132	Срок полезного использования оборудования
360	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11 до ТК-9 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	78	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	176	0	0	0	0	0	29	147	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
361	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 Ø114 Способ прокладки подземный	п. м	140	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	422	0	0	0	0	0	158	264	Срок полезного использования оборудования
362	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-4, ТК-7 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	62	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	187	0	0	0	0	0	70	117	Срок полезного использования оборудования
363	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ТК-8, ТК-10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	96	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	326	0	0	0	0	0	145	181	Срок полезного использования оборудования
364	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 ", ТК-19 до ж/д ул. Маяковского,175 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	21	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	71	0	0	0	0	0	32	40	Срок полезного использования оборудования
365	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-20 до ж/д ул. Маяковского,173 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	24	30	Срок полезного использования оборудования
366	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-22 до ж/д ул. Маяковского,171 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	24	30	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
367	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-17 до ж/д ул. Чугурина, 40 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	54	0	0	0	0	0	24	30	Срок полезного использования оборудования
368	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-18 до ж/д ул. Кирова, 166 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	8	Срок полезного использования оборудования
369	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-16 до ж/д ул. Кирова, 168 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	6	0	0	0	0	0	0	6	Срок полезного использования оборудования
370	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-13, ТК-14 до ж/д ул. Кирова, 170 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	19	0	0	0	0	0	0	19	Срок полезного использования оборудования
371	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-12 до ж/д ул. Кирова, 172 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	14	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	5	0	0	0	0	0	0	5	Срок полезного использования оборудования
372	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11" до ж/д ул. Кирова, 174 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	88	0	0	0	7	7	34	41	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
373	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-11, ТК-9 до ж/д ул. Щербакова Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	16	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	78	0	0	0	6	6	30	36	Срок полезного использования оборудования
374	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-10 до ж/д ул. Маяковского, 181 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	88	0	0	0	7	7	34	41	Срок полезного использования оборудования
375	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-7 до ж/д ул. Маяковского, 179 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	17	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	83	0	0	0	6	6	32	38	Срок полезного использования оборудования
376	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-4, ТК-5 до ж/д ул. Маяковского, 177 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	147	0	0	0	11	11	57	68	Срок полезного использования оборудования
377	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-3 до ТК-6 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	264	0	0	19	19	19	94	113	Срок полезного использования оборудования
378	Котельная №17. Замена участка сети от ТК-6 до ж/д по ул. Котовского, 24 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	18	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	95	0	0	7	7	7	34	41	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
379	Котельная №18. Замена участка сети от котельной до ТК-1 Ø114 Способ прокладки надземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
380	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Госпитальная, 99 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования
381	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3, ТК-4, ТК-5, ТК-6, ТК-9 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	404	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	609	0	0	0	0	0	0	609	Срок полезного использования оборудования
382	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-4 до ТК-7, ТК-8 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
383	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-8 до ж/д ул. Госпитальная, 101 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	120	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	45	0	0	0	0	0	0	45	Срок полезного использования оборудования
384	Котельная №18. Замена участка сети от ТК-9 до ж/д ул. Лермонтова, 82 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	200	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	678	0	0	0	0	0	301	377	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
385	Котельная №21. Замена участка сети от ТК-1 до ж/д ул. Гагарина, 34 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	80	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	181	0	0	0	0	0	30	151	Срок полезного использования оборудования
386	Котельная №22. Замена участка сети от ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-5 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	360	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	543	0	0	0	0	0	0	543	Срок полезного использования оборудования
387	Котельная №22. Замена ввода ж/д ул. Фрунзе,4,6,8,10 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	0	60	Срок полезного использования оборудования
388	Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2 Ø108 Способ прокладки подземный	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	75	0	0	0	0	0	0	75	Срок полезного использования оборудования
389	Котельная №23. Замена участка сети от котельной до ТК-1, ТК-2, ТК-7", ТК-7, ТК-8, ТК-9, ТК-9" Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	260	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	392	0	0	0	0	0	0	392	Срок полезного использования оборудования
390	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-2 до ТК-3 до футляра на воздушку Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	100	Снижение потерь и не-	151	0	0	0	0	0	0	151	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
				учтенных расходов тепловой энергии									
391	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-9", ТК-15 до ж/д ул. Бойко, 110 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	90	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	136	0	0	0	0	0	0	136	Срок полезного использования оборудования
392	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-3 до ж/д ул. Бойко, 106/1 Ø89 Способ прокладки подземный	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	30	0	0	0	0	0	0	30	Срок полезного использования оборудования
393	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-4 до ж/д ул. Бойко, 106/2 Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	25	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	38	0	0	0	0	0	0	38	Срок полезного использования оборудования
394	Котельная №23. Замена участка сети от ТК-5, ТК-6 до конторы ж/д Ø57 Способ прокладки подземный	п. м	164	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	247	0	0	0	0	0	0	247	Срок полезного использования оборудования
395	Котельная №23. Замена участка сети от ж/д ул. Бойко, 108 до ж/д ул. Бойко, 106 Ø76 Способ прокладки подземный	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	60	0	0	0	0	0	0	60	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
396	Котельная №23. Замена участка сети от футляра до ТК-5 Ø159 Способ прокладки подземный	п. м	138	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	208	0	0	0	0	0	0	208	Срок полезного использования оборудования
397	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-07, 17-26, 17-06, 17-25 2Ø108	п. м	350	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	1319	0	0	0	0	0	659	659	Срок полезного использования оборудования
398	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-03 2Ø57	п. м	30	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	79	0	0	0	0	0	23	57	Срок полезного использования оборудования
399	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-14, 17-16, 17-20, 17-21, 17-30 2Ø108	п. м	900	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	2374	0	0	0	0	0	678	1695	Срок полезного использования оборудования
400	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-12 2Ø57	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	113	0	0	0	0	0	0	113	Срок полезного использования оборудования
401	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-22, 17-27, 17-31 2Ø108	п. м	800	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	3014	0	0	0	0	0	1507	1507	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
402	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-11 2Ø57	п. м	600	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	1582	0	0	0	0	0	452	1130	Срок полезного использования оборудования
403	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельной №17-18, 17-19 2Ø57	п. м	20	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	53	0	0	0	0	0	15	38	Срок полезного использования оборудования
404	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-01, 17-02 2Ø57	п. м	50	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	132	0	0	0	0	0	38	94	Срок полезного использования оборудования
405	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-04 2Ø57	п. м	40	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	Срок полезного использования оборудования
406	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-09 2Ø57	п. м	70	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	79	0	0	0	0	0	0	79	Срок полезного использования оборудования
407	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-08 2Ø57	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	396	0	0	0	0	0	113	283	Срок полезного использования оборудования

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Вид ожидаемого эффекта / обоснование мероприятия	Эффект от мероприятий в стоимостном выражении, тыс. руб.								Срок окупаемости, лет
					Всего 2019 - 2033 гг.	1 этап					2 этап	3 этап	
						2019	2020	2021	2022	2023			
408	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зонах действия котельных №17-10, 17-17, 17-23, 17-05 2Ø57	п. м	150	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	170	0	0	0	0	0	0	170	Срок полезного использования оборудования
409	Замена сетей, исчерпавших ресурс, в зоне действия котельной №17-15 2Ø57	п. м	100	Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	113	0	0	0	0	0	0	113	Срок полезного использования оборудования
Итого				Итого экономия	103248	0	530	1443	1902	2132	30661	66580	
				Снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	67084	0	38	472	926	926	17367	47354	
				Повышение эффективности использования топлива	36164	0	492	971	975	1 206	13294	19226	

10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

а) Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в РФ (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в РФ 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.

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в РФ 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, существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации для соответствующих зон теплоснабжения определены:

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
ГМУП «Теплосеть»	Зона действия котельной №1, г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н
	Зона действия котельной №2, г. Георгиевск, ул. Пушкина 35
	Зона действия котельной №3, г. Георгиевск, ул. Пушкина 48
	Зона действия котельной №4, г. Георгиевск, ул. Ленина 73
	Зона действия котельной №5, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77
	Зона действия котельной №6, г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34
	Зона действия котельной №7, г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»

Единая теп- лоснабжаю- щая орга- низация	Наименование системы теплоснабжения
	Зона действия котельной №8, г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»
	Зона действия котельной №9, г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24
	Зона действия котельной №10, г. Георгиевск, ул. Воровского, 1
	Зона действия котельной №11, г. Георгиевск, ул. Филатова, 1
	Зона действия котельной №12, г. Георгиевск, ул. Володкина, 46
	Зона действия котельной №13, г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5
	Зона действия котельной №14, г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5
	Зона действия котельной №14-1, г. Георгиевск, ул. Калинина, 150
	Зона действия котельной №15, г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8
	Зона действия котельной №16, г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)
	Зона действия котельной №17, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»
	Зона действия котельной №18, г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»
	Зона действия котельной №19, г. Георгиевск, ул. Московская, 37
	Зона действия котельной №20, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227
	Зона действия котельной №21, г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а
	Зона действия котельной №22, г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2
	Зона действия котельной №23, г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39
	Зона действия котельной №24, г. Георгиевск, ул. Воровского, 2
	Зона действия котельной №25, г. Георгиевск, ул. Светлая, 1
	Зона действия котельной №26, г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21
	Зона действия котельной №33, г. Георгиевск, ул. Бойко, 108
	Зона действия котельной №27 ООО «Теплосервис-КМВ», г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1
	Зона действия котельной №31 ООО «Теплосерви-КМВс», г. Георгиевск, ул. Калинина, 95
	Зона действия котельной №28, г. Георгиевск, пер. Казачий, 3
	Зона действия котельной №32, г. Георгиевск
	Зона действия котельной, г. Георгиевск, ул. Федорова, 42
АО «Хлебо- комбинат «Георгиев- ский»»	Зона действия котельной АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»», г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5
ГУП СК «Крайтепло- энерго»	Зона действия котельной №17-07, ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б
	Зона действия котельной № 17-26, пос.Терский, лепрозорий
	Зона действия котельной № 17-06, ст.Александрйская,ул.Первомай- ская,53,б
	Зона действия котельной № 17-25, ст.Александрйскаяул.Гагриня, 310
	Зона действия котельной МКУК «Балковский СДК», Балковский с/с
	Зона действия котельной администрации МО Балковского сельсовета, Бал- ковский с/с
	Зона действия котельной МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского, Балков- ский с/с
	Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, Балковский с/с

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
	Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал, Балковский с/с
	Зона действия котельной МУЗ «Балковская врачебная амбулатория», Балковский с/с
	Зона действия котельной № 17-03, п. Падинский
	Зона действия котельной №17-14, ст. Незлобная, ул. Матросова, 178
	Зона действия котельной № 17-16, ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а
	Зона действия котельной № 17-20, ст. Незлобная, ул. Советская, 87
	Зона действия котельной № 17-21, ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б
	Зона действия котельной № 17-30, ст. Незлобная, Нефтекачка, 1
	Зона действия котельной № 17-12, п. Новый
	Зона действия котельной № 17-22, с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а
	Зона действия котельной № 17-27, с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2
	Зона действия котельной № 17-31, с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1
	Зона действия котельной № 17-11, с.Новозаведенное
	Зона действия котельной № 17-18, с.Обильное
	Зона действия котельной № 17-19, с. Обильное
	Зона действия котельной № 17-01, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а
	Зона действия котельной № 17-02, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а
	Зона действия котельной №17-04, ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114
	Зона действия котельной № 17-09, ст. Подгорная
	Зона действия котельной № 17-08, п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а
	Зона действия котельной № 17-10, ст. Урухская, ул. Горького 4
	Зона действия котельной № 17-17, п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1
	Зона действия котельной № 17-23, п. Нижнезольский ул. Школьная, 11
	Зона действия котельной № 17-05, ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1
	Зона действия котельной № 17-15, п. Шаумянский

б) Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Таблица 20

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
ГМУП «Теплосеть»	Зона действия котельной №1, г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н
	Зона действия котельной №2, г. Георгиевск, ул. Пушкина 35
	Зона действия котельной №3, г. Георгиевск, ул. Пушкина 48
	Зона действия котельной №4, г. Георгиевск, ул. Ленина 73
	Зона действия котельной №5, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77
	Зона действия котельной №6, г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
	Зона действия котельной №7, г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»
	Зона действия котельной №8, г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»
	Зона действия котельной №9, г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24
	Зона действия котельной №10, г. Георгиевск, ул. Воровского, 1
	Зона действия котельной №11, г. Георгиевск, ул. Филатова, 1
	Зона действия котельной №12, г. Георгиевск, ул. Володкина, 46
	Зона действия котельной №13, г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5
	Зона действия котельной №14, г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5
	Зона действия котельной №14-1, г. Георгиевск, ул. Калинина, 150
	Зона действия котельной №15, г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8
	Зона действия котельной №16, г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)
	Зона действия котельной №17, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»
	Зона действия котельной №18, г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»
	Зона действия котельной №19, г. Георгиевск, ул. Московская, 37
	Зона действия котельной №20, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227
	Зона действия котельной №21, г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а
	Зона действия котельной №22, г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2
	Зона действия котельной №23, г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39
	Зона действия котельной №24, г. Георгиевск, ул. Воровского, 2
	Зона действия котельной №25, г. Георгиевск, ул. Светлая, 1
	Зона действия котельной №26, г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21
	Зона действия котельной №33, г. Георгиевск, ул. Бойко, 108
	Зона действия котельной №27 ООО «Теплосервис-КМВ», г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1
	Зона действия котельной №31 ООО «Теплосерви-КМВс», г. Георгиевск, ул. Калинина, 95
	Зона действия котельной №28, г. Георгиевск, пер. Казачий, 3
Зона действия котельной №32, г. Георгиевск	
Зона действия котельной, г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	
АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»	Зона действия котельной АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»», г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5
ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Зона действия котельной №17-07, ст.Александрйская, ул.Урицкого, 27,б
	Зона действия котельной № 17-26, пос.Терский, лепрозорий
	Зона действия котельной № 17-06, ст.Александрйская,ул.Первомайская,53,б
	Зона действия котельной № 17-25, ст.Александрйскаяул.Гагрина, 310
	Зона действия котельной МКУК «Балковский СДК», Балковский с/с
	Зона действия котельной администрации МО Балковского сельсовета, Балковский с/с
	Зона действия котельной МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского, Балковский с/с
	Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, Балковский с/с

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
	Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал, Балковский с/с
	Зона действия котельной МУЗ «Балковская врачебная амбулатория», Балковский с/с
	Зона действия котельной № 17-03, п. Падинский
	Зона действия котельной №17-14, ст. Незлобная, ул. Матросова, 178
	Зона действия котельной № 17-16, ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а
	Зона действия котельной № 17-20, ст. Незлобная, ул. Советская, 87
	Зона действия котельной № 17-21, ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б
	Зона действия котельной № 17-30, ст. Незлобная, Нефтекачка, 1
	Зона действия котельной № 17-12, п. Новый
	Зона действия котельной № 17-22, с. Краснокумское, ул. Кирова, 16а
	Зона действия котельной № 17-27, с. Краснокумское, ул. Кирпичная, 2
	Зона действия котельной № 17-31, с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1
	Зона действия котельной № 17-11, с.Новозаведенное
	Зона действия котельной № 17-18, с.Обильное
	Зона действия котельной № 17-19, с. Обильное
	Зона действия котельной № 17-01, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а
	Зона действия котельной № 17-02, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а
	Зона действия котельной №17-04, ст. Лысогорская, ул.Школьная, 114
	Зона действия котельной № 17-09, ст. Подгорная
	Зона действия котельной № 17-08, п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а
	Зона действия котельной № 17-10, ст. Урухская, ул. Горького 4
	Зона действия котельной № 17-17, п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1
	Зона действия котельной № 17-23, п. Нижнезольский ул. Школьная, 11
	Зона действия котельной № 17-05, ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1
	Зона действия котельной № 17-15, п. Шаумянский

в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в РФ (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в РФ 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.

г) Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

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

д) Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 21

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
Зона действия котельной №1, г. Георгиевск, ул. Московская, в районе между ул. Говорова и ул. Чугурина, б/н	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №2, г. Георгиевск, ул. Пушкина 35	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №3, г. Георгиевск, ул. Пушкина 48	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №4, г. Георгиевск, ул. Ленина 73	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №5, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 77	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №6, г. Георгиевск, ул. Тимирязева, 34	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №7, г. Георгиевск, ул. Чугурина, 143 «а»	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №8, г. Георгиевск, ул. Октябрьская, 130 «а»	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №9, г. Георгиевск, ул. Кочубея, 24	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №10, г. Георгиевск, ул. Воровского, 1	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №11, г. Георгиевск, ул. Филатова, 1	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №12, г. Георгиевск, ул. Володкина, 46	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №13, г. Георгиевск, ул. Калинина, 146/5	ГМУП «Теплосеть»

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
Зона действия котельной №14, г. Георгиевск, ул. Мира, 12/5	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №14-1, г. Георгиевск, ул. Калинина, 150	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №15, г. Георгиевск, ул. Тургенева, 8	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №16, г. Георгиевск, ул. Тренина, 4/1 (д/сад Улыбка)	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №17, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 173 «а»	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №18, г. Георгиевск, ул. Лермонтова, 72 «а»	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №19, г. Георгиевск, ул. Московская, 37	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №20, г. Георгиевск, ул. Маяковского, 227	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №21, г. Георгиевск, ул. 1-го Мая, 25а	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №22, г. Георгиевск, ул. Фрунзе, 2	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №23, г. Георгиевск, ул. Урицкого, 39	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №24, г. Георгиевск, ул. Воровского, 2	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №25, г. Георгиевск, ул. Светлая, 1	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №26, г. Георгиевск, ул. Осенняя, 21	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №33, г. Георгиевск, ул. Бойко, 108	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №27 ООО «Теплосервис-КМВ», г. Георгиевск, ул. Тренина, 7/1	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №31 ООО «Теплосервис-КМВс», г. Георгиевск, ул. Калинина, 95	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»», г. Георгиевск, ул. Гагарина, 6/5	АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»»
Зона действия котельной №28, г. Георгиевск, пер. Казачий, 3	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №32, г. Георгиевск	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной, г. Георгиевск, ул. Федорова, 42	ГМУП «Теплосеть»
Зона действия котельной №17-07, ст.Александровская, ул.Урицкого, 27,б	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-26, пос.Терский, лепрозорий	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-06, ст.Александровская, ул.Первомайская,53,б	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
Зона действия котельной № 17-25, ст.Александровская ул.Гагарина, 310	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной МКУК «Балковский СДК», Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной администрации МО Балковского сельсовета, Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной МКДОУ №10 «Огонек» п. Балковского, Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной МКОУ СОШ № 28 п. Балковского, спортивный зал, Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной МУЗ «Балковская врачебная амбулатория», Балковский с/с	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-03, п. Падинский	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной №17-14, ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-16, ст. Незлобная, ул. Ленина, 2/8а	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-20, ст. Незлобная, ул. Советская, 87	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-21, ст. Незлобная, ул. Юбилейная, 139 б	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-30, ст. Незлобная, Нефтекачка, 1	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-12, п. Новый	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-22, с. Краснокумское, ул. Кирова,16а	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-27, с. Краснокумское, ул. Кирпичная,2	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-31, с. Краснокумское, пр. Хохлова, 1	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-11, с.Новозаведенное	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-18, с.Обильное	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-19, с. Обильное	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-01, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 5 а	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-02, ст. Георгиевская, ул. Милозовского, 40а	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной №17-04, ст. Лысогорская, ул.Школьная,114	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-09, ст. Подгорная	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-08, п. Новоульяновский, ул. Кооперативная, 1а	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-10, ст. Урухская, ул. Горького 4	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
Зона действия котельной № 17-17, п. Нижнезольский, ул. Школьная, 2/1	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-23, п. Нижнезольский ул. Школьная, 11	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-05, ст. Урухская, ул. Ленина, 13/1	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
Зона действия котельной № 17-15, п. Шаумянский	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Подключение новых потребителей к существующим теплоисточникам представляется целесообразным при условии непревышения тепловой мощности нетто.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Георгиевского городского округа выявлены следующие бесхозные объекты теплоснабжения:

- трубопровод от наружной стены здания котельной по ул. Тренина, 7/1 до внешней стены жилого дома по ул. Тренина, 7/1 (1 корпус) протяженностью 12м и 12м (в двухтрубном измерении);

- трубопровод от внешней стены жилого дома по ул. Тренина, 7/1 (1 корпус) до внешней стены жилого дома по ул. Тренина, 7/1 (2 корпус) протяженностью 17м и 17м (в двухтрубном измерении);

- трубопровод от ТК – 1 до наружной стены жилого дома по ул. Чугурина, 141, ТК – 1, запорная арматура в ТК – 1, протяженностью 29,2м;

- трубопровод от ТК – 3а до наружной стены жилого дома по ул. Гагарина, 236, ТК- 3а, запорная арматура в ТК – 3а, протяженностью 33 м;

- трубопровод от ТК – 42 до здания по ул. Тургенева, 26/1, ТК – 42, запорная арматура в ТК – 42, протяженностью 109м, после закрытия детского сада находился на балансе СевКавГТУ;

- трубопровод от ТК – 58а до ТК – 58б; ТК – 58а, ТК – 58б, запорная арматура в ТК – 58а и ТК - 58б;

- трубопровод от ТК – 58б до внешней стены жилого дома по ул. Лермонтова, 60, протяженностью 13 м;

- трубопровод от ТК – 58б до внешней стены жилого дома по ул. Ленина, 100, протяженность. 40 м и 6м (в двухтрубном измерении);

- трубопровод от наружной стены жилого дома по ул. Быкова, 83 до наружной стены жилого дома по ул. Быкова, 85, по подвалу жилого дома по ул. Быкова, 83 протяженностью 40 м;

- трубопровод от ТК – 1 до наружной стены жилого дома по пер. Казачий, 3, протяженностью 15м;

- трубопровод от внешней границы наружной стены здания котельной по адресу ул. Калинина, 95 до узла учета тепловой энергии жилого дома по ул. Калинина, 95, протяженностью 9м и 9м (в двухтрубном измерении).

В соответствии с Порядком принятия на учет бесхозных недвижимых вещей, утвержденным приказом Минэкономразвития России от 10.12.2015 г. №931, объекты недвижимого имущества, которые не имеют собственников, или собственники которых неизвестны, или от права собственности на которые собственники отказались, принимаются на учет органами государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав. Принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления, на территории которого находится объект недвижимого имущества.

Необходимость выполнения данного мероприятия очевидна как с экономической точки зрения, так и с точки зрения надежности теплоснабжения и безопасности бесхозных объектов для населения и окружающей среды.

В связи с этим, в случае выявления таких сетей, учитывая требования ст. 14 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении», в Георгиевском городском округе необходимо:

- поставить выявленные объекты на учет в установленном порядке в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества;

- признать право муниципальной собственности на данные бесхозные объекты недвижимого имущества;

- организовать управление бесхозными объектами недвижимого имущества с момента выявления таких объектов, в том числе определить источники компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

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

В целях развития газификации распоряжением Губернатора Ставропольского края от 06.02.2017 №61-р утверждена краевая программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ставропольского края на 2017 - 2021 годы». Реализация мероприятий указанной региональной программой газификации не затрагивает существующие и планируемые объекты схемы теплоснабжения.

б) Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В Георгиевском городском округе на всех теплоисточниках в качестве топлива используется газ. Таким образом, проблема организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории Георгиевского городского округа отсутствует.

в) Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной 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

Решения о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения Георгиевского городского округа не предусматривают необходимости внесения изменений в краевую программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ставропольского края на 2017 - 2021 годы, утвержденную распоряжением Губернатора Ставропольского края от 06.02.2017 №61-р.

г) Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, вы-

воде 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

Приказом Минэнерго России от 01.03.2016 №147 утверждена схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы. Решения о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении источников тепловой энергии на территории Георгиевского городского округа, не затрагивают положения указанной схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

д) 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

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Георгиевского городского округа схемой теплоснабжения не предусмотрено.

е) Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Реконструкция, техническое перевооружение существующих или строительство новых систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, на территории Георгиевского городского округа не требуются.

ж) Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка утвержденной (разработка) схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения представлены в таблице 22.

Таблица 22

Индикатор	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	167	166,9	164,8	164,4	164,0	163,8	163,5	163,3	163,2	163,0	162,9	162,7	162,6	162,5	162,5	162,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,71	1,71	1,55	1,50	1,47	1,45	1,43	1,41	1,40	1,39	1,38	1,37	1,37	1,37	1,37	1,36
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	0,679	0,677	0,674	0,672	0,669	0,667	0,664	0,662	0,659	0,657	0,654	0,652	0,649	0,647	0,644	0,641
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	176,5	181,4	184,1	186,1	187,6	188,9	189,9	190,8	191,6	192,4	193,0	193,6	194,2	194,7	194,9	195,0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7

Индикатор	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
общем объеме отпущенной тепловой энергии																
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	27	28	29	29	30	31	32	32	33	34	34	35	36	36	37	37
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,04	0,02	0,04	0,06	0,03	0,07	0,00	0,05	0,08	0,01	0,06
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,00	0,05	0,07	0,00	0,03	0,05	0,00	0,00	0,03	0,00	0,31	0,14	0,00	0,00	0,00	0,12

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Расчет прогнозных тарифов для потребителей Георгиевского городского округа за тепловую энергию произведен на основании прогноза спроса на тепловую энергию и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе на тепловую энергию. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ГМУП «Теплосеть», представлена в таблице 23. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ГУП СК «Крайтеплоэнерго» представлена в таблице 24.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ГМУП «Теплосеть»

№ п/п	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	Всего
1.	Объем реализации, Гкал	Глава 2 Обосновывающих материалов	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	122149	1832235
2.	НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб.	Тариф 2018 года * ИЦП (1,04) * объем реализации текущего года	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	302206	4533091
3.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	530	1443	1902	2132	2612	4890	6160	6637	8238	6321	8242	8242	9555	11467	78370
4.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	1044	3287	3797	4117	5708	6848	7901	9427	9749	12088	13644	15266	16766	16766	126405
5.	Изменение затрат, %	(Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2 *100-100	0,0	0,2	0,6	0,6	0,7	1,0	0,6	0,6	0,9	0,5	1,9	1,8	2,3	2,4	1,8	1,1
6.	Инвестиционные затраты, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	34810	74740	17000	10670	53030	38010	35120	50840	10740	77980	51860	54060	49990	0	71800	630650
	в том числе:																	

№ п/п	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	Всего
6.1.	- за счет амортизации	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	1044	3287	3797	4117	5708	6848	7901	9427	9749	12088	13644	15266	0	16766	109640
6.2.	- за счет инвестиционной составляющей в тарифе	Глава 10 Обосновывающих материалов	34810	73696	13714	6874	48913	32303	28272	42939	1313	68231	39772	40416	34724	0	55035	521011
7.	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб.	Стр. 2-стр.3+стр.4 +сумма по стр. 6.2./15 лет	336940	337455	338784	338835	338925	340036	338898	338682	339730	338451	342707	342342	343964	344151	342239	5102137
8.	Тариф, руб./Гкал	Стр. 7/стр.1	2758,43	2762,65	2773,53	2773,95	2774,68	2783,78	2774,46	2772,69	2781,28	2770,80	2805,65	2802,66	2815,94	2817,46	2801,81	2784,65
9.	Индекс роста тарифа, %		116,0	100,2	100,4	100,0	100,0	100,3	99,7	99,9	100,3	99,6	101,3	99,9	100,5	100,1	99,4	117,1

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	Всего
1.	Объем реализации, Гкал	Глава 2 Обосновывающих материалов	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	18214	273213
2.	НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб.	Тариф 2018 года * ИЦП_(1,04) * объем реализации текущего года	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	58055	870830
3.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	0	0	0	0	301	301	301	610	610	610	610	769	769	769	5651
4.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	0	0	0	0	0	278	278	278	550	550	563	563	563	703	4327
5.	Изменение затрат, %	(Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2*100-100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,5	0,0	0,0	-0,6	-0,1	-0,1	-0,1	-0,4	-0,4	-0,1	-0,2
6.	Инвестиционные затраты, тыс. руб.	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	0	0	0	0	9260	0	0	9080	0	440	0	0	4660	0	23440
	в том числе:																	
6.1.	- за счет амортизации	Глава 10 Обосновывающих материалов	0	0	0	0	0	0	0	0	278	0	440	0	0	563	0	1281

№ п/п	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	Всего
6.2.	- за счет инвестиционной составляющей в тарифе	Глава 10 Обновляющих материалов	0	0	0	0	0	9260	0	0	8802	0	0	0	0	4097	0	22159
7.	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб.	Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./15 лет	59533	59533	59533	59533	59533	59231	59509	59509	59200	59472	59472	59486	59327	59327	59467	891665
8.	Тариф, руб./Гкал	Стр. 7/стр.1	3268,48	3268,48	3268,48	3268,48	3268,48	3251,93	3267,18	3267,18	3250,22	3265,17	3265,17	3265,90	3257,21	3257,21	3264,89	3263,63
9.	Индекс роста тарифа, %		106,6	100,0	100,0	100,0	100,0	99,5	100,5	100,0	99,5	100,5	100,0	100,0	99,7	100,0	100,2	106,5