

**Заказчик: Муниципальное казенное учреждение
Департамент городского хозяйства администрации города Симферополя**

**Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ
Симферополь республики Крым на период 2022-2031 гг.**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
СТС-22-ПЗ-2**



Симферополь, 2022

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
СТС-22-ПЗ-1	Том 1. Обосновывающие материалы	
СТС-22-ПЗ-1-01	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-02	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-03	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-04	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	
СТС-22-ПЗ-1-05	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-06	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
СТС-22-ПЗ-1-07	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	
СТС-22-ПЗ-1-08	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	
СТС-22-ПЗ-1-09	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-10	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	
СТС-22-ПЗ-1-11	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-12	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	
СТС-22-ПЗ-1-13	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	
СТС-22-ПЗ-1-14	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	
СТС-22-ПЗ-1-15	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	
СТС-22-ПЗ-1-16	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-17	Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-1-18	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	
СТС-22-ПЗ-2	Том 2. Утверждаемая часть	

Оглавление

Перечень таблиц	8
Перечень рисунков	12
Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	14
1.1 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).....	14
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	16
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	20
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	Ошибка! Закладка не определена.
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	20
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	20
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	23
2.3 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	25
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	54
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	54
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	58

3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	58
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	74
Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»		74
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	74
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»		Ошибка!
Закладка не определена.		
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	76
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	76
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения... ..	77
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	123
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	123
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	134
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	134
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	134
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	134

5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	134
Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»		134
6.1	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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)	134
6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	134
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	140
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	140
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	147
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»		173
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	173
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	174
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»		175
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	175
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	194
8.3	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	194

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	194
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	197
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	197
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	197
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	197
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	209
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	209
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	209
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	211
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	211
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	211
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	212
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	217
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	220
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	220
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	221
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	221
Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения»	221

13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	221
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии....	221
13.3	Предложения по корректировке Схемы и программы утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	221
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	221
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии...	222
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	222
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	222
Раздел 14	«Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	222
Раздел 15	Ценовые (тарифные) последствия	228

Перечень таблиц

Таблица 1 - Перспективные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения	15
Таблица 2 - Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч	17
Таблица 3 - Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал	18
Таблица 4 - Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя	20
Таблица 5 Прогнозы приростов потребления теплоносителя в расчётных элементах территориального деления в зонах действия индивидуального теплоснабжения	24
Таблица 6 - Балансы тепловой мощности источника комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО №001, Гкал/ч	26
Таблица 7 - Балансы тепловой мощности котельных в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал/ч	27
Таблица 8 - Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения	56
Таблица 9 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001	59
Таблица 10 - Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»	61
Таблица 11 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»	64
Таблица 12 Баланс тепловой мощности котельной ул. Стрелковая, 91а, Гкал/ч	77
Таблица 13 Состав оборудования котельной ул. Стрелковая, 91а	77
Таблица 14 Состав оборудования котельной ул. Алтайская, 2а	78
Таблица 15 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а	80
Таблица 16 Состав оборудования перспективной котельной БМК №1-Т11а	80
Таблица 17 Перечень потребителей котельной БМК №1-Т11а	81
Таблица 18 Состав оборудования котельной	82
Таблица 19 Состав существующего и перспективного оборудования котельной по ул. Мате Залки, 9а	82
Таблица 20 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а	83
Таблица 21 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78	84
Таблица 22 Состав оборудования котельной ул. Ломоносова, 1а	85
Таблица 23 Состав оборудования котельной ул. Луговая, 73а	87
Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Пахотная, 1а	88
Таблица 25 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 4б	89
Таблица 26 Состав оборудования котельной ул. Гурзуфская, 5	90

Таблица 27 Состав оборудования котельной ул. Ленина, 17	90
Таблица 28 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 19.....	90
Таблица 29 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68	91
Таблица 30 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а	92
Таблица 31 Состав оборудования котельной пр. Кирова, 47а	93
Таблица 32 Состав оборудования котельной ул. Совхозная, 4а.....	94
Таблица 33 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 32а	95
Таблица 34 Состав оборудования котельной ул. Артиллерийская, 85а.....	96
Таблица 35 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18	97
Таблица 36 Состав оборудования котельной ул. Баррикадная, 57а	98
Таблица 37 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2	99
Таблица 38 Состав оборудования котельной ул. Коммунальная, 69	101
Таблица 39 Состав оборудования котельной ул. Обьездная, 9.....	102
Таблица 40 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1.....	103
Таблица 41 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 45а	104
Таблица 42 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4.....	105
Таблица 43 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б.....	106
Таблица 44 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52	107
Таблица 45 Состав оборудования котельной ул. Большевицкая, 28/9.....	108
Таблица 46 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а	109
Таблица 47 Состав оборудования котельной ул. Гоголя, 32а	109
Таблица 48 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13	110
Таблица 49 Состав оборудования новой котельной БМК №1 Железнодорожная, 13.....	111
Таблица 50 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50.....	112
Таблица 51 Состав оборудования котельной ул. Жуковского, 23/1	112
Таблица 52 Состав оборудования котельной ул. Элеваторная, 8а	113
Таблица 53 Состав оборудования котельной ул. Чехова, 23.....	113
Таблица 54 Состав оборудования котельной ул. Узловая, 9.....	115
Таблица 55 Информация об основном оборудовании котельной ул. Узловая, 9.....	116
Таблица 4.56 Информация об основном оборудовании БМК №1-У9.....	116
Таблица 57 Информация об основном оборудовании БМК №2-У9.....	117
Таблица 58 Информация об основном оборудовании БМК №3-У9.....	117
Таблица 59 Информация об основном оборудовании БМК №4-У9.....	117
Таблица 60.....	118
Таблица 61 Информация об основном оборудовании котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а	119
Таблица 62 Информация об основном оборудовании БМК №1-1-й КА.....	119

Таблица 63 Состав оборудования котельной ул. Глинки, 66а	120
Таблица 64 Состав оборудования котельной ул. Лексина, 42	121
Таблица 65 Состав оборудования котельной проспект Победы, д. 176.....	121
Таблица 66 Состав оборудования котельной ул. Лексина, 42	122
Таблица 67 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 21	122
Таблица 68 Состав оборудования котельной бул. Франко, 4.....	123
Таблица 69 Состав оборудования котельной пер. Северный, 17.....	124
Таблица 70 Состав оборудования котельной пр. Победы, 36	124
Таблица 71 Состав оборудования котельных	126
Таблица 72 Состав оборудования котельной бул. Ленина, 5/7.....	127
Таблица 73 Состав оборудования котельной ул. Дзюбанова, 9.....	127
Таблица 74 Состав оборудования котельной пер. Тупой, 11	128
Таблица 75 Состав оборудования котельной по пер. Фруктовый, 13	128
Таблица 76 Информация об основном оборудовании котельной пер. Фруктовый, 13	130
Таблица 77 Информация об основном оборудовании БМК №1 – ФР13	130
Таблица 78 Список абонентов новой БМК №1 Фруктовый 13.....	130
Таблица 79 - Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей).....	135
Таблица 80 - Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей).....	136
Таблица 81 Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне деятельности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	141
Таблица 82 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в системе теплоснабжения МО ГО Симферополь	148
Таблица 83 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них.....	174
Таблица 84 - Топливо-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001	176
Таблица 85 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001, тыс. мЗ.....	176
Таблица 86 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал	178
Таблица 87 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, кг.у.т/Гкал	181

Таблица 88 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, т.у.т	184
Таблица 89 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, тыс.м3/т.н.т.....	188
Таблица 90 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 (зимний период), тыс. м3/т н.т.....	191
Таблица 91 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс.м3/т.н.т.....	195
Таблица 92 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т.у.т.....	195
Таблица 93 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	198
Таблица 94 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	207
Таблица 95 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. с учетом НДС	209
Таблица 96 Показатели экономической эффективности мероприятий	211
Таблица 97 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	213
Таблица 98 - Индикаторы развития систем теплоснабжения	224

Перечень рисунков

Рисунок 1 – Существующие зоны индивидуального теплоснабжения.....	24
Рисунок 2 Зоны действия котельной ул. Алтайская, 2а.....	78
Рисунок 3 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Существующее положение	79
Рисунок 4 Зоны действия котельных ул. Тургенева и БМК №1-Т11а. Перспективное положение	80
Рисунок 5 Зона теплоснабжения котельной ул. Беспалова, 27а	83
Рисунок 6 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 78.....	84
Рисунок 7 Зона теплоснабжения котельной ул. Ломоносова, 1а.....	85
Рисунок 8 Зона теплоснабжения котельной ул. Луговая, 73а.....	86
Рисунок 9 Зона теплоснабжения котельной ул. Пахотная, 1а.....	87
Рисунок 10 Зона теплоснабжения котельной ул. Крымская, 4б	88
Рисунок 11 Зона теплоснабжения котельной ул. Гурзуфская, 5.....	89
Рисунок 12 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68	91
Рисунок 13 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 69а	92
Рисунок 14 Зона теплоснабжения котельной пр. Кирова, 47а	93
Рисунок 15 Зона теплоснабжения ул. Совхозная, 4а	94
Рисунок 16 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 32а.....	95
Рисунок 17 Зона теплоснабжения котельной ул. Артиллерийская, 85а.....	96
Рисунок 18 Зона теплоснабжения котельной ул. Аэрофлотская, 18	97
Рисунок 19 Зона теплоснабжения котельной ул. Баррикадная, 57а	98
Рисунок 20 Зона теплоснабжения котельной пер. Батумский, 2	99
Рисунок 21 Зона теплоснабжения котельной ул. Коммунальная, 69	100
Рисунок 22 Зона теплоснабжения котельной ул. Объездная, 9	101
Рисунок 23 Зона теплоснабжения котельной ул. Пушкина, 44/1	103
Рисунок 24 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 45а.....	104
Рисунок 25 Зона теплоснабжения котельной ул. С. Ценского, 4.....	105
Рисунок 26 Зона теплоснабжения котельной ул. Училищная, 42б.....	106
Рисунок 27 Зона теплоснабжения котельной пер. Заводской, 52.....	107
Рисунок 28 Зона теплоснабжения котельной ул. Гайдара, 3а/8а	108
Рисунок 29 Зона теплоснабжения котельной ул. Гоголя, 32а.....	109
Рисунок 30 Зона теплоснабжения котельной ул. Железнодорожная, 13	110
Рисунок 31 Зона теплоснабжения котельной ул. Желябова, 50.....	111
Рисунок 32 Зона теплоснабжения котельной ул. Жуковского, 23/1.....	112
Рисунок 33 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Существующее положение	114

Рисунок 34 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Перспектива.....	116
Рисунок 35 Зона действия котельных ул. 1-й Конной Армии, 37а. Существующее положение	118
Рисунок 36 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а.....	120
Рисунок 37 Зоны действия котельных пер. Северный, 17 и пр. Победы, 36. Существующее положение	124
Рисунок 38 Зоны действия котельных бул. Ленина, 5/7, ул. Дзюбанова, 9 и крышной котельной пер. Тупой, 11. Существующее положение.....	125
Рисунок 39 Зоны действия котельных бул. Ленина, 5/7, ул. Дзюбанова, 9. Перспективное положение	127
Рисунок 40 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а. Существующее положение.....	129
Рисунок 41 Зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1. Перспективное положение	129
Рисунок 42 Котельная ул. Контейнерная 2а. Существующее положение.....	132
Рисунок 43 Зона теплоснабжения новой котельной БМК РЖД. Перспективное положение	133
Рисунок 44 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополь, тыс. м ³ /т.н.т.....	195
Рисунок 45 - Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т.у.т.....	196
Рисунок 46 - Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения АО «КРЫМТЭЦ»	228
Рисунок 47 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ».....	229

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»

1.1 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)

Прогноз прироста перспективной застройки г. Симферополь на период до 2031 г. определялся на основании выданных технических условий.

Сводные показатели прироста тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1.

Информация по перспективным потребителям, нагрузкам, площадям застройки, а также по годам ввода новой застройки должна ежегодно актуализироваться и вноситься в схему теплоснабжения г. Симферополь для более эффективной оценки прироста теплопотребления и своевременного проведения мероприятий по подключению перспективных абонентов.

Таблица 1 - Перспективные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

	Наименование источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Год ввода	Тип застройки
1	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	0,1			0,1	2024	жд
2	Котельная ул. Глинки, 66а	0,156346	0,12638	0,117249	0,399975	2030	одз
3	Котельная ул. Узловая 9	0,230057			0,230057	2030	жд
4	Котельная ул. Жуковского 23/1	0,154771		0,10318	0,257951	2024	одз
5	Котельная ул. Желябова 50	0,545	1,145	0,305	1,995	2029	одз
6	Котельная ул. Гайдара, 3а/8а	0,57		0,0564	0,6264	2026	одз
7	Котельная ул. Ленина, 5/7	0,206	0,602	0,2164	1,0244	2028	одз
8	Котельная пер. Заводской 52	0,4455	0,1202	0,14	0,7057	2025	одз
9	Котельная пер. Заводской 52	0,4455	0,1202	0,14	0,7057	2024	одз
10	Котельная пер. Заводской 52	0,1001	0,0519	0,199	0,351	2023	одз
11	Котельная ул. Училищная 42б	0,5402	0,133	0,08	0,7532	2030	одз
12	Котельная ул. Училищная 42б	0,286		0,193	0,479	2030	одз
13	Котельная ул. Объездная 9	0,0945	0,0301		0,1246	2024	одз
14	Котельная ул. Объездная 9	0,3626	0,0484		0,411	2023	одз
15	Котельная ул. Коммунальная 69	0,34	0,51	0,07	0,92	2026	жд
16	Котельная ул. Коммунальная 69	0,1001	0,0519	0,199	0,351	2027	одз
17	Котельная ул. Коммунальная 69	0,204	0,137	0,15	0,491	2028	одз
18	Котельная пер. Батумский 2	0,108751	0,285929	0,05612	0,4508	2028	жд
19	Симферополь, Котельная пер. Батумский, 2	0,34	0,51	0,07	0,92	2027	одз
20	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	0,08	0,194		0,274	2025	одз
21	Котельная ул. Совхозная 4а	0,341			0,341	2031	одз
22	Котельная пр. Кирова 47а	0,17			0,17	2026	одз
23	Котельная пр. Кирова 47а	0,046389			0,046389	2026	одз
24	Котельная ул. Луговая 73а	1,3			1,3	2030	жд
25	Котельная ул. Глинки, 66а	1,479	1,14	0,946	3,565	2031	жд
26	Котельная ул. Радищева 78	1			1	2029	одз
27	Котельная пр. Кирова 47а	0,097	0,186	0,588	0,871	2027	одз
28	Котельная ул. Мате Залки, 9а			0,0135	0,0135	2024	одз
29	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,043	0,205	0,043	0,291	2023	одз
30	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,06536	0,07768		0,14304	2024	одз
31	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,125	0,21	0,357	0,692	2025	одз
Итого, Гкал/ч:		10,076	5,885	4,043	20,004		

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок по г. Симферополь сформирован на основе прогноза роста площадей перспективной застройки на период до 2030 года и прогноза удельных параметров теплоснабжения объектов нового строительства на отопление и вентиляцию.

Значения приростов тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях приведены в таблице 2.

Приросты потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях приведены в таблице 3.

Таблица 2 - Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№	Наименование источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Перспективные потребители котельных:														
1	Котельная пер. Батумский 2	0,449	0,796	0,126	1,371					0,920	0,451			
2	Котельная пер. Заводской 52	0,991	0,292	0,479	1,762	0,351	0,706	0,706						
3	Котельная пр. Кирова 47а	0,313	0,186	0,588	1,087				0,216	0,871				
4	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	0,180	0,194	0,000	0,374		0,100	0,274						
5	Котельная ул. Гайдара, 3а/8а	0,570		0,056	0,626				0,626					
6	Котельная ул. Глинки, 66а	1,635	1,266	1,063	3,965								0,400	3,565
7	Котельная ул. Желябова 50	0,545	1,145	0,305	1,995							1,995		
8	Котельная ул. Жуковского 23/1	0,155		0,103	0,258		0,258							
9	Котельная ул. Коммунальная 69	0,644	0,699	0,419	1,762				0,920	0,351	0,491			
10	Котельная ул. Ленина, 5/7	0,206	0,602	0,216	1,024						1,024			
11	Котельная ул. Луговая 73а	1,300			1,300								1,300	
12	Котельная ул. Мате Залки, 9а			0,014	0,014		0,014							
13	Котельная ул. Объездная 9	0,457	0,079	0,000	0,536	0,411	0,125							
14	Котельная ул. Радищева 78	1,000			1,000							1,000		
15	Котельная ул. Совхозная 4а	0,341			0,341									0,341
16	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,233	0,493	0,400	1,126	0,291	0,143	0,692						
17	Котельная ул. Узловая 9	0,230			0,230								0,230	
18	Котельная ул. Училищная 42б	0,826	0,133	0,273	1,232								1,232	
Итого котельные:		10,076	5,885	4,043	20,004	1,053	1,345	1,672	1,763	2,142	1,966	2,995	3,162	3,906
Перспективные потребители ТЭЦ:														
1	КФУ им. Вернадского	5,630		1,700	7,330	3,665	3,665							
2	Микрорайон «Крымская роза»	38,900		6,700	45,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600			
3	Аэровокзальный комплекс МА «Симферополь» II оч.	16,130		3,140	19,270		3,854	3,854	3,854	3,854	3,854			
4	ФГУ «АЭРОНАВИГАЦИЯ»	0,656		0,212	0,868	0,868								

№	Наименование источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
5	Аэродромный технический комплекс	0,255		0,080	0,335	0,168	0,168							
6	Поликлиника, п.Грэсовский	0,580		0,230	0,810	0,810								
Итого ТЭЦ:		62,151	0,000	12,062	74,213	13,111	15,287	11,454	11,454	11,454	11,454	0,000	0,000	0,000
Всего по г. Симферополь:		72,227	5,885	16,105	94,217	14,164	16,631	13,126	13,217	13,596	13,420	2,995	3,162	3,906

Таблица 3 - Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал

№	Наименование источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал	Суммарная нагрузка, Гкал	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Перспективные потребители котельных:														
1	Котельная пер. Батумский 2	823,942	1461,387	884,179	3169,508					2051,409	1118,099			
2	Котельная пер. Заводской 52	1819,736	536,685	3358,086	5714,508	1674,197	2020,156	2020,156						
3	Котельная пр. Кирова 47а	575,406	341,510	4122,243	5039,160				397,307	4641,853				
4	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	330,494	356,199	0,000	686,693		183,608	503,085						
5	Котельная ул. Гайдара, 3а/8а	1046,564	0,000	395,399	1441,963				1441,963					
6	Котельная ул. Глинки, 66а	3002,622	2325,172	7454,033	12781,826								1341,095	11440,732
7	Котельная ул. Желябова 50	1000,662	2102,309	2138,239	5241,209							5241,209		
8	Котельная ул. Жуковского 23/1	284,172	0,000	723,356	1007,527		1007,527							
9	Котельная ул. Коммунальная 69	1182,617	1283,235	2937,449	5403,301				2051,409	1674,197	1677,695			
10	Котельная ул. Ленина, 5/7	378,232	1105,319	1517,098	3000,648						3000,648			
11	Котельная ул. Луговая 73а	2386,901	0,000	0,000	2386,901								2386,901	
12	Котельная ул. Мате Залки, 9а	0,000	0,000	94,643	94,643		94,643							
13	Котельная ул. Объездная 9	839,271	144,132	0,000	983,403	754,628	228,775							

№	Наименование источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал	Суммарная нагрузка, Гкал	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
14	Котельная ул. Радищева 78	1836,077	0,000	0,000	1836,077							1836,077		
15	Котельная ул. Совхозная 4а	626,102	0,000	0,000	626,102									626,102
16	Котельная ул. Стрелковая, 91а	428,467	904,599	2804,247	4137,313	756,804	262,633	3117,877						
17	Котельная ул. Узловая 9 - МБК №2 У9	422,402	0,000	0,000	422,402								422,402	
18	Котельная ул. Училищная 42б	1516,967	244,198	1913,899	3675,064								3675,064	
Итого котельные:		18500,636	10804,745	28342,871	57648,251	3185,628	3797,342	5641,117	3890,679	8367,459	5796,442	7077,287	7825,462	12066,834
Перспективные потребители ТЭЦ:														
1	КФУ им. Вернадского	10337,116	0,000	11918,051	22255,167	11127,583	11127,583							
2	Микрорайон «Крымская роза»	71423,412	0,000	46971,142	118394,553	19732,426	19732,426	19732,426	19732,426	19732,426	19732,426			
3	Аэровокзальный комплекс МА «Симферополь» II оч.	29615,929	0,000	22013,341	51629,270		10325,854	10325,854	10325,854	10325,854	10325,854			
4	ФГУ «АЭРОНАВИГАЦИЯ»	1204,467	0,000	1486,251	2690,718	2690,718								
5	Аэродромный технический комплекс	468,200	0,000	560,849	1029,049	514,525	514,525							
6	Поликлиника, п.Грэсовский	1064,925	0,000	1612,442	2677,367	2677,367								
Итого ТЭЦ:		114114,048	0,000	84562,077	198676,124	36742,618	41700,388	30058,280	30058,280	30058,280	30058,280	0,000	0,000	0,000
Всего по г. Симферополь:		132614,683	10804,745	112904,947	256324,375	39928,247	45497,729	35699,397	33948,959	38425,739	35854,722	7077,287	7825,462	12066,834

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

Прироста промышленных потребителей на срок до 2031 г., согласно Генплану г. Симферополь, не планируется.

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1 Существующие зоны теплоснабжения

Теплоснабжающая организация – организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.

Теплосетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии.

В административных границах муниципального образования городской округ Симферополь деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют 12 теплоснабжающих и 1 теплосетевая организация. Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций города Симферополя представлен в таблице 4.

Таблица 4 - Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	
1	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМ ТЭЦ»	источник	001	
		ГУП РК "КТКЭ"	тепловые сети		
2	ул. Ленина, 5/7	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
3	ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
4	ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
5	ул. Гайдара, 3а/ ул. Мичурина, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
6	ул. Сергеева-Ценского, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
7	ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
8	пер. Северный, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
9	ул. Алтайская, 2а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
10	пер. Фруктовый, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
11	ул. Глинки, 66а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
12	ул. Беспалова, 27а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		002
13	ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
14	ул. Артиллерийская, 85а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		003
15	пер. Батумский, 2	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
16	ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		004
17	ул. 1-й Конной Армии, 37а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
18	ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		005
19	ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
20	ул. Объездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности
21	ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	006
22	ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	007
23	ул. Жуковского, 23/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	008
24	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	009
25	ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	010
26	ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	011
27	ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	012
28	ул. Училищная, 42б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	013
29	пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	014
30	ул. Мате Залки, 9а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	015
31	ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	016
32	ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	017
33	ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	018
34	ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	019
35	ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	020
36	ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	021
37	ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	022
38	ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	023
39	ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	024
40	пр. Кирова 47а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	025
41	ул. Совхозная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	026
42	ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	027
43	ул. Промышленная, 25	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	028
44	ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	029
45	ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	030
46	ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	031
47	ул. Павленко, 54	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	032
48	пер. Тупой, 11	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	033
49	ул. Лексина, 42	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	034
50	ул. Лексина, 56	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	035
51	ул. Лексина, 60	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	036
52	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	037
53	ул. Козлова, 41	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	038
54	ул. Самокиша, 10а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	039
55	ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	040
56	ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	041
57	пр. Победы, 176	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	042
58	наб. им. 60-летия СССР, 28	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	043
59	пр. Победы, 208 б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	044
60	ул. Комсомольская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	045
61	ул. Гурзуфская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	046
62	ул. Гурзуфская, 6	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	047
63	ул. Гурзуфская, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	048
64	ул. Гаспринского, 5а/1 (Тургенева)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	049
65	ул. Гаспринского, 5а/2 (Тургенева)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	050
66	ул. Тургенева, 21	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	051
67	пр. Победы, 12	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	052
68	ул. Киевская, 179а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	053
69	бул. Франко, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	054

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности
70	пр. Победы, 36	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	055
71	пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	056
72	мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	057
73	район ул. Беспалова (ул. Орта, 10)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	058
74	мкр. Белое-2 (ул. Азатлык, 3)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	059
75	мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова, 1)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	060
76	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	нет данных	источник, тепловые сети	061
77	ул. Генова, 43	АО СЗМС	источник, тепловые сети	062
78	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос"	источник, тепловые сети	063
79	ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	064
80	ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	065
81	ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	066
82	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	067
83	ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	068
84	ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	069
85	ТОЦ "Интурист"	нет данных	источник, тепловые сети	070
86	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	071
87	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	072
88	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	073
89	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	источник, тепловые сети	074
90	ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	источник, тепловые сети	075
91	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	076
92	ул. Толстого, 16	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	077
93	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП "КЖД"	источник, тепловые сети	078

2.1.2 Перспективные зоны теплоснабжения

В результате проведения мероприятий на источниках теплоснабжения к 2031 г. Будут введены следующие новые источники теплоснабжения:

- БМК №1-Т11а;
- БМК №1-Узловая 9;
- БМК №2-Узловая 9;
- БМК №3-Узловая 9;
- БМК №4-Узловая 9;
- БМК №1 - 1-й Конной Армии;
- БМК РЖД;
- БМК №1 Фруктовый 13;
- БМК №1 Железнодорожная 13.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.1 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Симферополе сформированы в исторически сложившихся на центральных районах города и пригородах, включенных в состав городского округа относительно недавно. Общая площадь одно и двухэтажной застройки составляет 1,1 млн. м², что соответствует 14,7% общей площади жилья на территории Симферополя. Индивидуальная и малоэтажная застройка занимает около 40% площади городского округа.

Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами топлива для индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова). Подключение существующей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не прогнозируется в ближайшей перспективе.

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

- специфическими для Крыма климатическими особенностями: высокой температурой наружного воздуха в течение отопительного периода и малой продолжительностью отопительного периода;
- неэффективностью централизованного теплоснабжения при характерной для районов индивидуального теплоснабжения малой плотности застройки (для централизованной системы в данном случае будут характерны высокие затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям: затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя, затраты тепловой энергии на потери в тепловых сетях);
- развитой газификацией территории, создающей условия для установки недорогих, простых в эксплуатации и эффективных индивидуальных газовых котлов.

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 1.

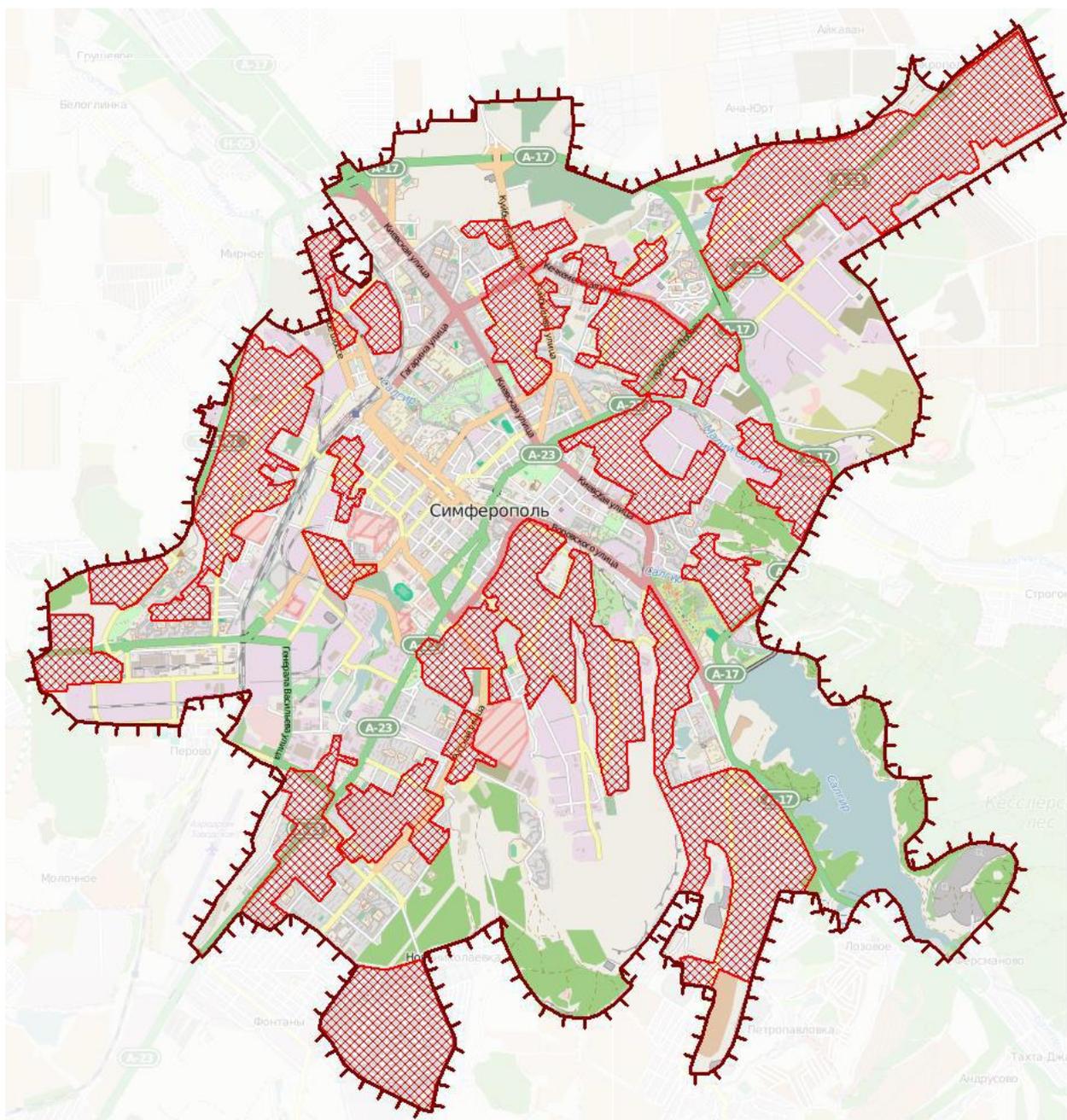


Рисунок 1 – Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

2.2.2 Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения

Прогнозируемый объем приростов потребления теплоносителя в зонах действия индивидуального теплоснабжения на весь период рассмотрения схемы теплоснабжения Приведен в таблице 5.

Таблица 5 Прогнозы приростов потребления теплоносителя в расчётных элементах территориального деления в зонах действия индивидуального теплоснабжения

№	Адрес узла ввода	Наименование узла	Потребление отопления, Гкал	Потребление вентиляция, Гкал	Потребление ГВС, Гкал	Потребление всего, Гкал
1	ул. Базовая, 6б	жилой дом 27	60,591	1259,549	245,372	1565,511
2	мкр. Залесье	Д/С	568,266	44,249	1507,283	2119,798
Итого			628,857	1303,799	1752,655	3685,310

2.3 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

Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 6, котельных ГУП РК «КТКЭ» - в таблице 7.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от ТЭЦ и перспективных источников тепловой энергии, которые будут строиться на месте существующих котельных и ЦТП, планируемых к выводу из эксплуатации.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности с учетом присоединения новых потребителей на всех существующих источниках тепловой энергии наблюдается резерв тепловой мощности.

Таблица 6 - Балансы тепловой мощности источника комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО №001, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	354,600	354,600	354,600	354,600	354,600	354,600	354,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000
	отборы паровых турбин, в том числе:	154,600	154,600	154,600	154,600	154,600	154,600	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000
	производственных показателей (с учетом противодействия)	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РОУ															
	ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	354,600	354,600	354,600	354,600	354,600	354,600	355,090	245,090	90,000	151,010	151,010	151,010	151,010	151,010	151,010
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110									
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,600	8,840	8,995	8,880	7,920	8,490	9,130	9,660	10,710	11,520	12,350	13,110	13,110	13,110	13,110
	ТЭЦ-Город	4,260	4,260	4,260	4,260	3,800	4,31	4,95	5,4	6,08	6,54	7,06	7,5	7,5	7,5	7,5
	ТЭЦ-Минздрав	1,190	1,190	1,190	1,190	1,060	2,48	2,48	2,56	2,93	3,28	3,59	3,91	3,91	3,91	3,91
	ТЭЦ-Грэсовский	1,430	2,670	2,825	2,710	2,420	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	ТЭЦ-Комсомольское	0,720	0,720	0,720	0,720	0,640	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	37,189	55,466	54,416	54,416	57,984	66,134	75,294	82,824	97,804	109,404	121,284	132,204	132,204	132,204	132,204
	отопление и вентиляция	33,574	49,048	47,998	47,998	49,109	55,596	62,016	68,476	80,246	90,246	101,246	111,266	111,266	111,266	111,266
	горячее водоснабжение	3,615	6,418	6,418	6,418	8,875	10,538	13,278	14,348	17,558	19,158	20,038	20,938	20,938	20,938	20,938
8.1	ТЭЦ-Город	3,731	3,731	3,731	3,731	8,395	15,680	24,840	31,240	40,930	47,530	54,910	61,330	61,330	61,330	61,330
	отопление и вентиляция	3,731	3,731	3,731	3,731	5,938	11,770	18,190	23,830	31,450	37,450	44,450	50,470	50,470	50,470	50,470
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	2,457	3,910	6,650	7,410	9,480	10,080	10,460	10,860	10,860	10,860	10,860
8.2	ТЭЦ-Минздрав	19,774	38,051	37,001	37,001	35,905	36,770	36,770	37,900	43,190	48,190	52,690	57,190	57,190	57,190	57,190
	отопление и вентиляция	18,117	33,591	32,541	32,541	31,445	32,100	32,100	32,920	37,070	41,070	45,070	49,070	49,070	49,070	49,070
	горячее водоснабжение	1,657	4,460	4,460	4,460	4,460	4,670	4,670	4,980	6,120	7,120	7,620	8,120	8,120	8,120	8,120
8.3	ТЭЦ-Грэсовский	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698									
	отопление и вентиляция	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513
	горячее водоснабжение	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
8.4	ТЭЦ-Комсомольское	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986									
	отопление и вентиляция	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213
	горячее водоснабжение	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	30,989	46,223	45,347	45,347	48,386	66,134	75,294	82,824	97,804	109,404	121,284	132,204	132,204	132,204	132,204
	отопление и вентиляция	27,977	40,873	39,998	39,998	40,653	55,596	62,016	68,476	80,246	90,246	101,246	111,266	111,266	111,266	111,266
	горячее водоснабжение	3,012	5,350	5,349	5,349	7,733	10,538	13,278	14,348	17,558	19,158	20,038	20,938	20,938	20,938	20,938
9.1	ТЭЦ-Город	3,109	3,110	3,110	3,110	8,953	15,680	24,840	31,240	40,930	47,530	54,910	61,330	61,330	61,330	61,330
	отопление и вентиляция	3,109	3,110	3,110	3,110	6,333	11,770	18,190	23,830	31,450	37,450	44,450	50,470	50,470	50,470	50,470
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	2,620	3,910	6,650	7,410	9,480	10,080	10,460	10,860	10,860	10,860	10,860
9.2	ТЭЦ-Минздрав	16,477	31,710	30,834	30,834	28,138	36,770	36,770	37,900	43,190	48,190	52,690	57,190	57,190	57,190	57,190
	отопление и вентиляция	15,097	27,992	27,117	27,117	24,643	32,100	32,100	32,920	37,070	41,070	45,070	49,070	49,070	49,070	49,070
	горячее водоснабжение	1,380	3,718	3,717	3,717	3,495	4,670	4,670	4,980	6,120	7,120	7,620	8,120	8,120	8,120	8,120
9.3	ТЭЦ-Грэсовский	6,415	6,415	6,415	6,415	6,430	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698	7,698
	отопление и вентиляция	5,427	5,427	5,427	5,427	5,440	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513	6,513
	горячее водоснабжение	0,988	0,988	0,988	0,988	0,990	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
9.4	ТЭЦ-Комсомольское	4,988	4,988	4,988	4,988	4,865	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986
	отопление и вентиляция	4,344	4,344	4,344	4,344	4,237	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213	5,213
	горячее водоснабжение	0,644	0,644	0,644	0,644	0,628	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	300,701	281,184	282,079	282,194	279,586	270,866	270,666	152,606	-18,514	30,086	17,376	5,696	5,696	5,696	5,696
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	314,501	299,267	300,143	300,143	297,104	279,356	279,796	162,266	-7,804	41,606	29,726	18,806	18,806	18,806	18,806
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	245,490	245,490	245,490	245,490	245,490	245,490	255,090	145,090	-10,000	51,010	51,010	51,010	51,010	51,010	51,010

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	237,890	236,650	236,495	236,610	237,570	237,000	245,960	135,430	-20,710	39,490	38,660	37,900	37,900	37,900	37,900
	Зона действия источника тепловой мощности, га															
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 7 - Балансы тепловой мощности котельных в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь, бул. Ленина, 5-7											
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,742	0,742	0,742	0,742
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,882	13,906	13,906	13,906	13,906						
	отопление	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	13,434	13,434	13,434	13,434
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,472	0,472	0,472	0,472
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,882	13,906	13,906	13,906	13,906						
	отопление	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	12,626	13,434	13,434	13,434	13,434
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,472	0,472	0,472	0,472
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,235	11,235	11,235	11,235	11,235	11,235	10,337	9,281	9,281	9,281	9,281
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,235	11,235	11,235	11,235	11,235	11,235	10,337	9,281	9,281	9,281	9,281
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,536	16,536	16,536	16,536	16,536	16,536	11,938	11,938	11,938	11,938	11,938
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,826	15,826	15,826	15,826	15,826	15,826	11,229	11,196	11,196	11,196	11,196
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а											
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,987	13,987	13,987	13,987	13,987	13,987
	отопление	13,305	13,305	13,305	13,305	13,305	13,875	13,875	13,875	13,875	13,875	13,875
	горячее водоснабжение	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,987	13,987	13,987	13,987	13,987	13,987
	отопление	13,305	13,305	13,305	13,305	13,305	13,875	13,875	13,875	13,875	13,875	13,875
	горячее водоснабжение	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	5,645	5,645	5,645	5,645	5,645	5,645
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	5,645	5,645	5,645	5,645	5,645	5,645
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929	9,929
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,824	9,824	9,824	9,824	9,824	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а											
	Установленная тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,310										
	отопление	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,310										
	отопление	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9											
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,936	0,936	0,936	0,936
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,533	12,858	12,858	12,858	12,858						
	отопление	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,628	12,628	12,628	12,628
	горячее водоснабжение	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,230	0,230	0,230	0,230
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,533	12,858	12,858	12,858	12,858						
	отопление	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,327	12,628	12,628	12,628	12,628
	горячее водоснабжение	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,230	0,230	0,230	0,230
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	2,465	2,465	2,128	2,128	2,128	2,128
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	2,465	2,465	2,128	2,128	2,128	2,128
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,914	9,914	9,914	9,914	9,914	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,990	8,990	8,990	8,990	8,990	7,007	7,007	6,995	6,995	6,995	6,995
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13											
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,209	21,209	21,209	21,209	14,844						
	отопление	20,584	20,584	20,584	20,584	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844
	горячее водоснабжение	0,625	0,625	0,625	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,209	21,209	21,209	21,209	14,844						
	отопление	20,584	20,584	20,584	20,584	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844	14,844
	горячее водоснабжение	0,625	0,625	0,625	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,611	2,611	2,611	2,611	9,206	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,611	2,611	2,611	2,611	9,206	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,469	16,469	16,469	16,469	16,469	9,903	9,903	9,903	9,903	9,903	9,903
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,520	15,520	15,520	15,520	15,750	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50											
	Установленная тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,029	0,029	0,029	0,029
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,170	0,170	0,170
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,751	2,746	2,746	2,746							
	отопление	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	2,441	2,441	2,441
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,305	0,305	0,305
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,751	2,746	2,746	2,746							
	отопление	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	2,441	2,441	2,441
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,305	0,305	0,305
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	3,618	1,555	1,555	1,555
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	3,618	1,555	1,555	1,555
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	2,971	2,971	2,971	2,971
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	2,869	2,801	2,801	2,801

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1											
	Установленная тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Располагаемая тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,652	0,652	0,652	0,910							
	отопление	0,652	0,652	0,652	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,652	0,652	0,652	0,910							
	отопление	0,652	0,652	0,652	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,497	0,497	0,497	0,233	0,233	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,497	0,497	0,497	0,233	0,233	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,558	0,558	0,558	0,552	0,552	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1											
	Установленная тепловая мощность	8,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
	Располагаемая тепловая мощность	5,600	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,028	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,877										
	отопление	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679
	горячее водоснабжение	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,877										
	отопление	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679
	горячее водоснабжение	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,507	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,507	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а											
	Установленная тепловая мощность	108,660	108,660	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
	Располагаемая тепловая мощность	108,660	108,660	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,285	0,285	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,278	1,278	1,411	1,411	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	47,261	47,261	47,261	47,261	47,535						
	отопление	44,158	44,158	44,158	44,158	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432
	горячее водоснабжение	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	47,261	47,261	47,261	47,261	47,535						
	отопление	44,158	44,158	44,158	44,158	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432	44,432
	горячее водоснабжение	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,827	59,827	71,004	71,004	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	59,827	59,827	71,004	71,004	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719	70,719
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	73,375	73,375	109,685	109,685	109,685	109,685	109,685	109,685	109,685	109,685	109,685
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	72,098	72,098	108,274	108,274	108,264	108,264	108,264	108,264	108,264	108,264	108,264
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а											
	Установленная тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	1,800	1,800	1,800

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	1,800	1,800	1,800
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906										
	отопление	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906										
	отопление	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	0,876	0,876	0,876
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	0,876	0,876	0,876
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,196	1,196	1,196
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,181	1,181	1,181
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А											
	Установленная тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,000	3,000	3,000
	Располагаемая тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,000	3,000	3,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,840										
	отопление	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
	горячее водоснабжение	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,840										
	отопление	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
	горячее водоснабжение	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	0,998	0,998	0,998
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	0,998	0,998	0,998
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,989	1,989	1,989
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,838	1,838	1,838
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18											
	Установленная тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	2,700	2,700	2,700
	Располагаемая тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	2,700	2,700	2,700
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,006	0,006	0,006
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,257										
	отопление	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
	горячее водоснабжение	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,257										
	отопление	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
	горячее водоснабжение	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	0,398	0,398	0,398
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	3,639	0,398	0,398	0,398
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	1,794	1,794	1,794
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	1,756	1,756	1,756
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а											
	Установленная тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,499										
	отопление	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,499										
	отопление	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2											
	Установленная тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000
	Располагаемая тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,282	1,298	1,298	1,298	1,298
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,243	23,243	23,243	23,243	23,243	23,243	24,163	24,614	24,614	24,614	24,614
	отопление	22,533	22,533	22,533	22,533	22,533	22,533	23,383	23,777	23,777	23,777	23,777
	горячее водоснабжение	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,781	0,837	0,837	0,837	0,837
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,243	23,243	23,243	23,243	23,243	23,243	24,163	24,614	24,614	24,614	24,614
	отопление	22,533	22,533	22,533	22,533	22,533	22,533	23,383	23,777	23,777	23,777	23,777
	горячее водоснабжение	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,781	0,837	0,837	0,837	0,837
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,004	15,004	15,004	15,004	15,004	15,004	8,430	7,964	7,964	7,964	7,964
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,004	15,004	15,004	15,004	15,004	15,004	8,430	7,964	7,964	7,964	7,964
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,835	32,835	32,835	32,835	32,835	32,835	21,876	21,876	21,876	21,876	21,876
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	31,587	31,587	31,587	31,587	31,587	31,587	20,594	20,578	20,578	20,578	20,578
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69											
	Установленная тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,741	0,747	0,761	0,761	0,761	0,761
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,491	14,491	14,491	14,491	14,491	15,411	15,762	16,253	16,253	16,253	16,253
	отопление	13,749	13,749	13,749	13,749	13,749	14,599	14,751	15,092	15,092	15,092	15,092
	горячее водоснабжение	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,812	1,011	1,161	1,161	1,161	1,161
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,491	14,491	14,491	14,491	14,491	15,411	15,762	16,253	16,253	16,253	16,253
	отопление	13,749	13,749	13,749	13,749	13,749	14,599	14,751	15,092	15,092	15,092	15,092
	горячее водоснабжение	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,812	1,011	1,161	1,161	1,161	1,161
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,032	48,032	48,032	48,032	8,768	7,814	7,457	6,952	6,952	6,952	6,952
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	48,032	48,032	48,032	48,032	8,768	7,814	7,457	6,952	6,952	6,952	6,952
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,230	33,230	33,230	33,230	15,966	15,966	15,966	15,966	15,966	15,966	15,966
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	32,523	32,523	32,523	32,523	15,259	15,225	15,219	15,205	15,205	15,205	15,205
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9											
	Установленная тепловая мощность	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	24,000	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	24,000	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,070	0,070	0,070	0,070
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,504	0,504	0,520	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,939	9,939	10,350	10,475							
	отопление	9,859	9,859	10,270	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395
	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,939	9,939	10,350	10,475							
	отопление	9,859	9,859	10,270	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395
	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,316	10,316	9,889	9,759	9,759	9,759	9,759	12,930	12,930	12,930	12,930
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,316	10,316	9,889	9,759	9,759	9,759	9,759	12,930	12,930	12,930	12,930
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	16,930	16,930	16,930	16,930
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,755	13,755	13,739	13,734	13,734	13,734	13,734	16,405	16,405	16,405	16,405
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1											
	Установленная тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448
	Располагаемая тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429
	отопление	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429
	отопление	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,220	-1,220	-1,220	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,220	-1,220	-1,220	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,702	1,702	1,702	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,485	1,485	1,485	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а											
	Установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
	Располагаемая тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457
	отопление	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359
	горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457	3,457
	отопление	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359	3,359
	горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,831	0,831	0,831	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,831	0,831	0,831	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,138	2,138	2,138	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,137	2,137	2,137	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а											
	Установленная тепловая мощность	6,024	6,024	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524
	Располагаемая тепловая мощность	6,024	6,024	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524	8,524
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,030	0,030	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441
	отопление	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441
	отопление	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,180	0,180	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,180	0,180	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,986	3,986	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,625	3,625	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б											
	Установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	3,000	3,000	3,000
	Располагаемая тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	3,000	3,000	3,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,017	0,017	0,017
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,140	0,140
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,149	2,381	2,381								
	отопление	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	2,078	2,078
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,303	0,303
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,149	2,381	2,381								
	отопление	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	2,078	2,078
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,303	0,303
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	1,733	0,463	0,463
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	1,733	0,463	0,463
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	1,983	1,983	1,983
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	1,882	1,844	1,844
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52											
	Установленная тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,400	5,400	5,400
	Располагаемая тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,400	5,400	5,400
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,156	0,156	0,162	0,185	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,042	2,042	2,393	3,098	3,804						
	отопление	1,911	1,911	2,063	2,629	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
	горячее водоснабжение	0,130	0,130	0,329	0,469	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,042	2,042	2,393	3,098	3,804						
	отопление	1,911	1,911	2,063	2,629	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
	горячее водоснабжение	0,130	0,130	0,329	0,469	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,458	3,458	3,101	2,372	1,644	1,644	1,644	1,644	1,375	1,375	1,375
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,458	3,458	3,101	2,372	1,644	1,644	1,644	1,644	1,375	1,375	1,375
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395	4,395
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,239	4,239	4,233	4,211	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а											
	Установленная тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
	Располагаемая тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,135	0,135	0,135	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,052	0,052	0,052	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,063	1,063	1,073	1,078	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,811	21,811	22,102	22,245	22,937						
	отопление	21,097	21,097	21,345	21,488	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823
	горячее водоснабжение	0,715	0,715	0,758	0,758	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,811	21,811	22,102	22,245	22,937						
	отопление	21,097	21,097	21,345	21,488	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823	21,823
	горячее водоснабжение	0,715	0,715	0,758	0,758	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,838	11,838	11,537	9,499	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,838	11,838	11,537	9,499	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793	8,793
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,765	24,765	24,765	20,872	20,872	20,872	20,872	20,872	20,872	20,872	20,872

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	23,702	23,702	23,692	19,794	19,780	19,780	19,780	19,780	19,780	19,780	19,780
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А											
	Установленная тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,132	15,132	15,145								
	отопление	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160
	горячее водоснабжение	0,972	0,972	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,132	15,132	15,145								
	отопление	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160	14,160
	горячее водоснабжение	0,972	0,972	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,237	14,237	14,224	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,237	14,237	14,224	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,913	19,913	19,913	11,931	11,931	11,931	11,931	11,931	11,931	11,931	11,931
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,369	19,369	19,369	11,386	11,386	11,386	11,386	11,386	11,386	11,386	11,386
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17											
	Установленная тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
	Располагаемая тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,317	2,317	2,317	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	25,430	25,430	25,430	25,956							
	отопление	23,684	23,684	23,684	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184
	горячее водоснабжение	1,746	1,746	1,746	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	25,430	25,430	25,430	25,956							
	отопление	23,684	23,684	23,684	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184	24,184
	горячее водоснабжение	1,746	1,746	1,746	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,244	5,244	5,244	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,244	5,244	5,244	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499	4,499
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,754	24,754	24,754	20,854	24,754	24,754	24,754	24,754	24,754	24,754	24,754
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	22,436	22,436	22,436	18,517	22,416	22,416	22,416	22,416	22,416	22,416	22,416
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а											
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,632										
	отопление	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170
	горячее водоснабжение	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,632										
	отопление	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170	10,170
	горячее водоснабжение	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,407	13,407	13,407	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,407	13,407	13,407	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829	5,829
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,529	16,529	16,529	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,739	15,739	15,739	8,161	8,161	8,161	8,161	8,161	8,161	8,161	8,161
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а											
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,571	1,571	1,571	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,769	13,769	13,769	10,709							
	отопление	13,356	13,356	13,356	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606
	горячее водоснабжение	0,413	0,413	0,413	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,769	13,769	13,769	10,709							
	отопление	13,356	13,356	13,356	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606	10,606
	горячее водоснабжение	0,413	0,413	0,413	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,458	9,458	9,458	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,458	9,458	9,458	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,498	16,498	16,498	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,927	14,927	14,927	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13											
	Установленная тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000
	Располагаемая тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000	44,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,277	0,277	0,277	0,277	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,265	1,265	1,265	1,265	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	40,371	40,371	40,371	40,371	33,591						
	отопление	37,935	37,935	37,935	37,935	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195
	горячее водоснабжение	2,436	2,436	2,436	2,436	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	40,371	40,371	40,371	40,371	33,591						
	отопление	37,935	37,935	37,935	37,935	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195	32,195
	горячее водоснабжение	2,436	2,436	2,436	2,436	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,062	18,062	18,062	18,062	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,062	18,062	18,062	18,062	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145	9,145
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,723	39,723	39,723	39,723	31,797	31,797	31,797	31,797	31,797	31,797	31,797	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,458	38,458	38,458	38,458	30,762	30,762	30,762	30,762	30,762	30,762	30,762	
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8											
	Установленная тепловая мощность	1,344	1,344	1,344	1,344	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность	1,344	1,344	1,344	1,344	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,662										
	отопление	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,662										
	отопление	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,646	0,646	0,646	0,646	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,646	0,646	0,646	0,646	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,710	0,710	0,710	0,710	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,679	0,679	0,679	0,679	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А											
	Установленная тепловая мощность	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,398										
	отопление	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,398										
	отопление	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,014	-0,014	-0,014	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,014	-0,014	-0,014	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,799	0,799	0,799	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,568	0,568	0,568	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78											
	Установленная тепловая мощность	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	14,000	14,000	14,000	14,000
	Располагаемая тепловая мощность	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	14,000	14,000	14,000	14,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,867	0,867	0,867
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,902	7,902	7,902	7,902							
	отопление	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,902	7,902	7,902	7,902							
	отопление	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647	6,647
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	6,223	5,183	5,183	5,183
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	6,223	5,183	5,183	5,183
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,548	8,548	8,548	8,548	8,548	8,548	8,548	13,023	13,023	13,023	13,023
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	12,196	12,156	12,156	12,156
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а											
	Установленная тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	17,500	17,500	17,500	17,500
	Располагаемая тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	17,500	17,500	17,500	17,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,061	0,061	0,061	0,061
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,875	0,979
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,541	11,941	15,506								
	отопление	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,407	14,026
	горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,535	1,481
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,541	11,941	15,506								
	отопление	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,124	11,407	14,026
	горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,535	1,481
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	5,035	5,035	4,623	0,954
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	5,035	5,035	4,623	0,954
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,251	13,251	13,251	13,251	13,251	13,251	13,251	5,439	5,439	5,439	5,439
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	4,576	4,576	4,565	4,460
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а											
	Установленная тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
	Располагаемая тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,813										
	отопление	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,813										
	отопление	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731
	горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,601	1,601	1,601	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,601	1,601	1,601	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,710	1,710	1,710	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,695	1,695	1,695	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а											
	Установленная тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350
	Располагаемая тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,218	0,218
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,536	2,836	2,836								
	отопление	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	2,836	2,836
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,536	2,836	2,836								
	отопление	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	2,836	2,836
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,780	5,780	5,780	5,780	4,428	4,428
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,780	5,780	5,780	5,780	4,428	4,428
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,982	4,982	4,982	4,982	4,982	4,982
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,137	4,137	4,137	4,137	4,137	4,816	4,816	4,816	4,816	4,764	4,764
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а											
	Установленная тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452						
	Располагаемая тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452						
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008						
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065						
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711						
	отопление	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711						
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711						
	отопление	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711						
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668						
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668						
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960						
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895						
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000						
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-						
35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б											
	Установленная тепловая мощность	1,632	1,632	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,855										
	отопление	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,855										
	отопление	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а											
	Установленная тепловая мощность	8,174	8,174	8,174	8,174	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Располагаемая тепловая мощность	3,874	3,874	3,874	3,874	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,313	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	5,174	6,045	6,045	6,045	6,045	6,045
	отопление	4,835	4,835	4,835	4,835	4,835	5,052	5,335	5,335	5,335	5,335	5,335
	горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	5,174	6,045	6,045	6,045	6,045	6,045
	отопление	4,835	4,835	4,835	4,835	4,835	5,052	5,335	5,335	5,335	5,335	5,335
	горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,415	-1,415	-1,415	-1,415	4,668	4,443	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,415	-1,415	-1,415	-1,415	4,668	4,443	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,697	1,697	1,697	1,697	7,429	7,429	7,429	7,429	7,429	7,429	7,429
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,392	1,392	1,392	1,392	7,125	7,116	7,105	7,105	7,105	7,105	7,105
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	г. Симферополь, ул. Совхозная											
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,500	1,500	1,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,500	1,500	1,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,007	0,007	0,007
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,030
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,586	0,927									
	отопление	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,927
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,586	0,927									
	отопление	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,927
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,890	0,890	0,536
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,890	0,890	0,536
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	1,163	1,163	1,163
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	г. Симферополь, ул. Фелько, д. 4/29											
	Установленная тепловая мощность	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Располагаемая тепловая мощность	0,517	0,517	0,517	0,517	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,527										
	отопление	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,527										
	отопление	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25											
	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,635										
	отопление	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,635										
	отопление	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,006										
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,042										
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9											
	Установленная тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320
	Располагаемая тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	28,734										
	отопление	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225
	горячее водоснабжение	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	28,734										
	отопление	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225	27,225
	горячее водоснабжение	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909	142,909
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643	136,643
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а											
	Установленная тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	Располагаемая тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,096										
	отопление	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,096										
	отопление	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23											
	Установленная тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,063										
	отопление	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,063										
	отопление	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54											
	Установленная тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Располагаемая тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,478										
	отопление	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,478										
	отопление	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11											
	Установленная тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705			
	Располагаемая тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705			
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002			
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,325										
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301			
	горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024			
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,325										
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301			
	горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024			
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379			
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379			
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002			
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002			
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-			
48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42											
	Установленная тепловая мощность	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Располагаемая тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,000	0,000	0,000								
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,000	0,000	0,000								
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001								
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,009	-0,009	-0,009								
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,000	0,000								
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-								
55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19											
	Установленная тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568					
	Располагаемая тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568					
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001					
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014					
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
	отопление	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
	отопление	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445					
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445					
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283					
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269					
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-					
56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176											
	Установленная тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,700	0,700	0,700	0,700
	Располагаемая тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,700	0,700	0,700	0,700
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,180										
	отопление	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,180										
	отопление	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	0,517	0,517	0,517	0,517
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	0,517	0,517	0,517	0,517
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28											
	Установленная тепловая мощность	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,434										
	отопление	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,434										
	отопление	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,996										
	отопление	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	г. Симферополь, бул. Франко,4											
	Установленная тепловая мощность	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,675										
	отопление	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,675										
	отопление	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,190	-0,190	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36											
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084								
	Располагаемая тепловая мощность	0,903	0,903	0,903								
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002								
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000								
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007								
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,526	0,526	0,526								
	отопление	0,500	0,500	0,500								
	горячее водоснабжение	0,026	0,026	0,026								
	технология	0,000	0,000	0,000								
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,526	0,526	0,526								
	отопление	0,500	0,500	0,500								
	горячее водоснабжение	0,026	0,026	0,026								
	технология	0,000	0,000	0,000								
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,368	0,368	0,368								
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,368	0,368	0,368								
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,811	0,811	0,811								
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,804	0,804	0,804								
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00								
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-								
70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1											
	Установленная тепловая мощность	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,288										
	отопление	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,288										
	отопление	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)											
	Установленная тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Располагаемая тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,280										
	отопление	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,280										
	отопление	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ведомственные котельные											
75	ул. Контейнерная, 2а											
	Установленная тепловая мощность	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800
	Располагаемая тепловая мощность	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,391										
	отопление	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
	горячее водоснабжение	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,391										
	отопление	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
	горячее водоснабжение	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409	27,409
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новые источники											
76	БМК №1-Т11а											
	Установленная тепловая мощность				4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность				4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде				0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				3,060							
	отопление				2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
	горячее водоснабжение				0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	технология				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:				3,060							
	отопление				2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
	горячее водоснабжение				0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	технология				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503
	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				-	-	-	-	-	-	-	-
77	БМК №1-Узловая 9											
	Установленная тепловая мощность										13,500	13,500
	Располагаемая тепловая мощность										13,500	13,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде										0,054	0,054
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										11,160	11,160
	отопление										10,530	10,530
	горячее водоснабжение										0,630	0,630
	технология										0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										11,160	11,160
	отопление										10,530	10,530
	горячее водоснабжение										0,630	0,630
	технология										0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,807	1,807
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,807	1,807
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										8,946	8,946
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла										8,467	8,467
	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,000	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										-	-
78	БМК №2-Узловая 9											
	Установленная тепловая мощность										9,000	9,000
	Располагаемая тепловая мощность										9,000	9,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде										0,036	0,036
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										7,450	7,450
	отопление										7,090	7,090
	горячее водоснабжение										0,360	0,360
	технология										0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										7,450	7,450
	отопление										7,090	7,090
	горячее водоснабжение										0,360	0,360
	технология										0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,035	1,035
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,035	1,035
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										5,964	5,964
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла										5,485	5,485
	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										-	-
79	БМК №3-Узловая 9											
	Установленная тепловая мощность										9,000	9,000
	Располагаемая тепловая мощность										9,000	9,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде										0,036	0,036
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										6,060	6,060
	отопление										5,750	5,750
	горячее водоснабжение										0,310	0,310
	технология										0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										6,060	6,060
	отопление										5,750	5,750
	горячее водоснабжение										0,310	0,310
	технология										0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,425	2,425
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,425	2,425
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										5,964	5,964
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла										5,485	5,485
	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										-	-

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
80	БМК №4-Узловая 9											
	Установленная тепловая мощность										6,000	6,000
	Располагаемая тепловая мощность										6,000	6,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде										0,024	0,024
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										5,130	5,130
	отопление										4,830	4,830
	горячее водоснабжение										0,300	0,300
	технология										0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										5,130	5,130
	отопление										4,830	4,830
	горячее водоснабжение										0,300	0,300
	технология										0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										0,367	0,367
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										0,367	0,367
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										3,976	3,976
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла										3,497	3,497
	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										-	-
81	БМК РЖД											
	Установленная тепловая мощность										5,500	5,500
	Располагаемая тепловая мощность										5,500	5,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде										0,022	0,022
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										4,717	4,717
	отопление										4,115	4,115
	горячее водоснабжение										0,602	0,602
	технология										0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:										4,717	4,717
	отопление										4,115	4,115
	горячее водоснабжение										0,602	0,602
	технология										0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										0,282	0,282
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										0,282	0,282
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										1,978	1,978
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла										1,499	1,499
	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										-	-
82	БМК №1 Фруктовый 13											
	Установленная тепловая мощность					12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
	Располагаемая тепловая мощность					12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде					0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					6,780						
	отопление					5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
	горячее водоснабжение					1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	технология					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					6,780						
	отопление					5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
	горячее водоснабжение					1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	технология					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973
	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					-	-	-	-	-	-	-
83	БМК №1 Железнодорожная 13											
	Установленная тепловая мощность					12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
	Располагаемая тепловая мощность					12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде					0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					6,365						
	отопление					5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
	горячее водоснабжение					0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
	технология					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:					6,365						
	отопление					5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
	горячее водоснабжение					0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
	технология					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973
	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					-	-	-	-	-	-	-
	Всего по котельным КТКЭ:											
	Установленная тепловая мощность	846,757	844,757	859,281	847,359	817,793	804,895	797,787	800,489	797,929	667,609	667,609
	Располагаемая тепловая мощность	832,225	833,025	847,797	837,536	813,644	802,753	795,645	798,348	795,788	665,468	665,468
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	2,456	2,460	2,506	2,498	2,508	2,463	2,439	2,455	2,456	2,439	2,439
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,348	0,348	0,348	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	20,894	20,894	21,060	21,474	22,019	22,022	22,059	22,133	22,240	23,249	23,367
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	392,241	392,241	393,307	391,290	379,816	380,868	382,902	384,868	387,863	362,061	365,967
	отопление	375,848	375,848	376,659	374,708	364,403	365,328	366,505	368,049	370,739	346,056	349,016
	горячее водоснабжение	16,393	16,393	16,648	16,581	15,413	15,540	16,397	16,819	17,124	16,006	16,952
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	392,241	392,241	393,307	391,290	379,816	380,868	382,902	384,868	387,863	362,061	365,967
	отопление	375,848	375,848	376,659	374,708	364,403	365,328	366,505	368,049	370,739	346,056	349,016
	горячее водоснабжение	16,393	16,393	16,648	16,581	15,413	15,540	16,397	16,819	17,124	16,006	16,952
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	416,287	417,083	430,576	421,930	408,956	397,055	387,900	388,546	382,883	277,373	273,349
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	416,287	417,083	430,576	421,930	408,956	397,055	387,900	388,546	382,883	277,373	273,349

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

Зоны действия существующих и перспективных источников тепловой энергии находятся в границах муниципального образования городской округ Симферополь республики Крым.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

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

Основными показателями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

На территории МО ГО Симферополь централизованное теплоснабжение жилой и общественно-деловой застройки осуществляется от Симферопольской ТЭЦ и котельных различных ТСО.

Потребителей, централизованное теплоснабжение которых осуществляется от котельных, следует охарактеризовать как потребителей, приближенных к источникам тепловой энергии. Максимальное расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя не превышает 3 км.

Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зональные характеристики объектов теплоснабжения от источников тепловой энергии, а также результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения представлены в таблице 8.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения, рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей. Расчету не подлежат следующие категории источников тепловой энергии:

- Котельные, осуществляющие теплоснабжение 1-го потребителя.
- Котельные, вырабатывающие тепловую энергию исключительно для собственного потребления.
- Ведомственные котельные, не имеющие наружных тепловых сетей.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

Таблица 8 - Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения

№ п.п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей	Ср. число абонентов на 1 км ²	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети,	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
		Гкал/ч	1/км ²	°С	Гкал/ч*км ²	км	км
	Симферопольская ТЭЦ	305	2.72	407	15,5	1,117	5,44
1	ул. Стрелковая, 91а	17,65	192	40	34,6	0,804	1,12
2	ул. Мате Залки, 9а	17,59	300	60	51,7	0,705	1,07
3	пер. Северный, 17	28,98	145	40	16,8	0,806	1,28
4	ул. Алтайская, 2а	10,81	270	40	40,0	0,887	1,53
5	ул. Тургенева, 11а	14,70	216	40	29,4	0,950	1,83
6	пер. Фруктовый, 13	28,95	135	40	52,0	0,91	1,75
7	ул. Воровского, 8	0,73	175	25	31,8	0,38	0,47
8	ул. Беспалова, 27а	1,26	300	25	25,3	0,48	0,55
9	ул. Радищева, 78	7,57	171	40	26,5	0,99	1,22
10	ул. Глинки, 66а	7,77	140	40	38,8	0,49	0,80
11	ул. Ломоносова, 1а	1,89	378	40	51,0	0,38	0,52
12	ул. Луговая, 73а	2,27	140	25	22,7	0,67	0,80
13	ул. Пахотная, 1а	0,68	113	25	25,7	0,34	0,53
14	ул. Крымская, 4б	1,51	297	25	23,7	0,52	0,61
15	ул. Гурзуфская, 5	1,05	278	25	29,0	0,25	0,44
16	ул. Ленина, 17	0,20	526	25	52,4	0,08	0,27
17	ул. Воровского, 19	0,11	2222	25	117,8	0,12	0,20
18	ул. Носенко, 68	1,68	425	25	42,0	0,50	0,72
19	ул. Радищева, 69а	1,16	526	25	30,4	0,52	0,68
20	пр. Кирова 47а	5,79	184	40	30,5	0,62	0,75
21	ул. Совхозная, 4а	0,56	34	40	6,4	0,31	0,36
22	ул. 1-й Конной Армии, 37а	47,02	106	40	32,0	1,01	2,43
23	ул. Севастопольская, 32а	1,02	370	25	37,9	0,37	0,49
25	ул. Аэрофлотская, 18	2,36	156	25	52,4	0,38	0,54

№ п.п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей	Ср. число абонентов на 1 км ²	Расчётный перепад температур теплоносителя сети,	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
		Гкал/ч	1/км ²	°С	Гкал/ч*км ²	км	км
26	ул. Баррикадная, 57а	1,59	200	25	52,8	0,26	0,31
27	п. Батумский, 2	23,47	145	40	30,1	0,99	1,39
28	ул. Коммунальная, 69	15,43	117	40	51,4	0,93	1,41
29	ул. Обьездная, 9	9,72	170	40	26,3	0,99	1,31
30	ул. Пушкина, 44/1	5,29	122	25	29,4	0,74	1,07
31	ул. Севастопольская, 45а	3,80	180	40	38,0	0,41	0,56
32	ул. С. Ценского, 4	6,61	159	40	24,5	0,65	0,98
33	ул. Училищная, 42б	1,02	240	40	20,3	0,35	0,48
34	пер. Заводской, 52	2,07	232	25	37,0	0,39	0,53
37	ул. Ленина, 5/7	11,71	177	40	20,9	1,02	1,41
38	ул. Гайдара, 3а/8а	14,46	132	40	24,5	1,03	1,59
39	ул. Гоголя, 32а	0,31	150	25	15,5	0,22	0,29
40	ул. Дзюбанова, 9	12,34	81	40	19,9	1,11	1,71
41	ул. Железнодорожная, 13	22,33	135	40	29,9	0,99	1,75
42	ул. Желябова, 50	0,77	203	25	13,0	0,32	0,45
43	ул. Жуковского, 23/1	0,61	583	25	50,5	0,16	0,27
45	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	5,07	153	40	37,0	0,61	0,81
47	ул. Узловая, 9	28,82	273	40	40,2	0,89	1,74

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

3.1.1 Симферопольская ТЭЦ

Источником холодного водоснабжения ТЭЦ является Симферопольское водохранилище. Водоподготовка включает в себя: два осветлителя с известкованием воды, шесть механических фильтров для очистки воды от механических примесей, пять Na-катионитовых фильтров I ступени и три Na-катионитовых фильтра II ступени, четыре ступени подготовки соляного раствора, фильтры соляного раствора, бак соляного раствора, четыре бака химочищенной воды, один промывной бак и соответствующие насосы для перекачки воды и растворов.

Исходная вода из Симферопольского водохранилища проходит предварительную очистку в осветлителях и фильтрацию на механических фильтрах, умягчение на Na-катионитовых фильтрах первой и второй ступеней. Для деаэрации химочищенной воды, поступающей на питание испарительной установки и подпитку теплосети, установлен деаэратор 1,2 кгс/см². Общая производительность химводоочистки 110 м³/ч.

Для производства дистиллята, используемого для восполнения потерь конденсата и пара в цикле ТЭЦ, служат два испарителя ИСВ-120М (производительностью 7 т/ч), один испаритель ИСВ-600 (производительностью 48 т/ч) и один паропреобразователь ПП-550 (производительностью 30 т/ч).

Баланс производительности ВПУ Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 9.

Таблица 9 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001

Параметр	Ед. из-мер.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	840	840	840	840	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	33,40	41,10	41,60	33,40	19,10	20,29	21,69	20,63	21,67	22,72	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,40	41,10	41,50	33,30	19,10	20,29	21,69	20,63	21,67	22,72	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,30	15,90	20,90	20,90	17,00	18,19	19,59	20,63	21,67	22,72	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,10	17,80	13,90	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	8,00	7,40	6,70	5,00	2,10	2,10	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,60	8,90	8,50	16,70	30,90	29,71	28,31	29,37	28,33	27,28	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24
Доля резерва	%	33,20	17,80	17,00	33,40	61,80	59,41	56,63	58,74	56,65	54,56	52,48	52,48	52,48	52,48	52,48

3.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

На источниках тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», расположенных в административных границах МО г. Симферополь применяются три типа водоподготовки:

- двухступенчатое Na-катионирование;
- комплексоны;
- системы автоматического дозирования катионита Purolite c100.

Типы и характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ» приведены в таблице 10.

Балансы производительности ВПУ в системе теплоснабжения котельных ГУП РК "КТКЭ" представлены в таблице 11.

Таблица 10 - Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производи-тельность, м3/ч
1	г. Симферополь, бул. Ленина,5-7	Na-катионирование	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	Na-катионирование	1500	2	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	ДСВ-5	5
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	Система автоматического дози-рования катионита	-	-	-	-	-	VKN-5	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	Na-катионирование	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-25	25
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	Na-катионирование	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	Система автоматического дози-рования катионита	-	-	-	-	-	VKN-5	-	-	-	-	-	-	-	-
8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	Система автоматического дози-рования катионита	250	1	-	-	0,035	DOWEX	-	-	-	-	-	-	-	-
9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСА-25	25
			1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДСА-10	10
10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	Na-катионирование	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2	-	-
			413	1	-	-	0,14	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	Na-катионирование	480	2	0,18	1	0,18	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	Na-катионирование	700	3	0,39	2	0,78	КУ-2-8	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-
13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	Подпитка химочищенной водой от т/с от котельной по ул. 1К.Ар-мии,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	Na-катионирование	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСА-25	25
			1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДСА-5	5
15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	ДСА-25	25
															ДСА-15	15
16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДУ-15	8
17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	Система автоматического дози-рования катионита	408	2	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1,2	0,13	КУ-2-8	-	-
			470	1	-	-	0,14	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-15	-
19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	Na-катионирование	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-
			408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	-	-
20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	Na-катионирование	258	1	-	-	0,035	Pure Resin PC003	-	-	-	-	-	-	-	-
21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДА-10	-
22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	Na-катионирование	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДВ-7	7
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	Na-катионирование	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	2	3,44	КУ-2-8	ДСВ100/35	35
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	Na-катионирование	1000	4	0,76	3	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-25	25
26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	Na-катионирование	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДВ-6	6
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	Na-катионирование	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1000	4	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДВ-25	25
28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	Система автоматического дози-рования катионита	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	Система автоматического дози-рования катионита	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	Na-катионирование	1500	3	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДА-25	25
31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДУАД-25	-
32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	Система автоматического дози-рования катионита	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	Na-катионирование	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производи-тельность, м3/ч
34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	Система автоматического дози-рования катионита	258	-	-	-	0,035	Pure Resin PC003	-	-	-	-	-	-	-	-
35	г. Симферополь, ул. Крымская, 46	Система автоматического дози-рования катионита	200	1	-	-	0,025	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	Система автоматического дози-рования катионита	207	-	-	-	0,025	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	Система автоматического дози-рования катионита	200	1	0,03	-	-	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	Na-катионирование	700	2	0,39	2	0,78	KY-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
			413	1	-	-	0,14	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
40	г. Симферополь, ул. Совхозная	Система автоматического дози-рования катионита	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	Система автоматического дози-рования катионита	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	Система автоматического дози-рования катионита	207	-	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	KY-2-8	2000	4	3,1	2,5	7,75	СУ	ДСА-100/25	100
44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	Система автоматического дози-рования катионита	-	-	-	-	-	VKN-5	-	-	-	-	-	-	-	-
46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	Система автоматического дози-рования катионита	258	1	-	-	0,035	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
51	г. Симферополь, ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	Система автоматического дози-рования катионита	258	1	-	-	0,035	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	Система автоматического дози-рования катионита	-	-	-	-	-	VKN-5	-	-	-	-	-	-	-	-
55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	Система автоматического дози-рования катионита	-	-	-	-	-	VKN-5	-	-	-	-	-	-	-	-
56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Диаметр филь-тра, мм	Кол-во, ед	Площадь филь-трования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая ем-кость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производи-тельность, м3/ч
60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
68	г. Симферополь, бул. Франко,4	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	Система автоматического дози-рования катионита	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,013	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Луж-кова,1)	Система автоматического дози-рования катионита	203	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 11 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь, бул. Ленина,5-7																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,20	3,34	3,34	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	3,24	3,24	3,24	3,24
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,43	3,34	4,07	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	3,24	3,24	3,24	3,24
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,20	3,34	3,34	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	3,24	3,24	3,24	3,24
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,23	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,97	8,06	7,33	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,16	8,16	8,16	8,16
	Доля резерва	%	52,37	70,70	64,30	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	71,61	71,61	71,61	71,61
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,03	3,00	2,90	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,03	3,00	2,90	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,03	3,00	2,90	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,97	22,00	22,10	21,93	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76
	Доля резерва	%	87,88	88,00	88,40	87,72	87,68	87,68	87,68	87,68	87,68	87,03	87,03	87,03	87,03	87,03	87,03
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а																
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	2,11	2,03	2,02	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,10	5,20	4,38	6,84	7,39	6,86	6,32	5,79	5,25	4,72	4,18	3,65	3,11	2,58	2,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,98	2,11	2,03	2,02	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,12	3,09	2,35	4,82	5,35	4,82	4,28	3,75	3,21	2,68	2,14	1,61	1,07	0,53	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,30	6,20	7,02	4,56	4,01	4,55	5,08	5,62	6,15	6,69	7,22	7,76	8,29	8,83	9,36
	Доля резерва	%	55,26	54,39	61,58	40,00	35,18	39,87	44,56	49,25	53,95	58,64	63,33	68,03	72,72	77,41	82,11
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,38	2,57	2,57	2,56	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,38	2,57	2,57	2,56	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,38	2,57	2,57	2,56	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,02	8,83	8,83	8,84	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
	Доля резерва	%	79,12	77,46	77,46	77,54	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37	77,37
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50																

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,67	0,67	0,67
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,23	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,67	0,67	0,67
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,67	0,67	0,67
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,08	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,05	0,97	1,05	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,53	0,53	0,53
	Доля резерва	%	87,50	87,50	80,83	87,50	86,67	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	44,25	44,25	44,25
7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1		не осуществляется														
8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,41	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,97	0,97	1,12	0,83	0,83	0,79	0,75	0,71	0,67	0,63	0,58	0,54	0,50	0,46	0,42
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,41	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,56	0,69	0,40	0,41	0,37	0,33	0,29	0,25	0,21	0,16	0,12	0,08	0,04	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,83	24,83	24,68	24,97	24,97	25,01	25,05	25,09	25,13	25,18	25,22	25,26	25,30	25,34	25,38
	Доля резерва	%	96,24	96,24	95,66	96,78	96,78	96,94	97,10	97,26	97,42	97,58	97,74	97,90	98,05	98,21	98,37
9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а																
	Производительность ВПУ	т/ч	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,72	7,32	7,36	7,27	7,28	7,28	7,28	7,31	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,35	8,79	7,36	7,27	7,28	7,28	7,28	7,31	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,72	7,32	7,36	7,27	7,28	7,28	7,28	7,31	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,63	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,85	28,41	29,84	29,93	29,92	29,92	29,92	29,89	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82
	Доля резерва	%	77,55	76,37	80,22	80,46	80,43	80,43	80,36	80,17	80,17	80,17	80,17	80,17	80,17	80,17	80,17
10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а																
	Производительность ВПУ	т/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
	Доля резерва	%	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58
11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А																
	Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,57	0,56	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,53	0,57	0,56	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,57	0,56	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,97	2,93	2,94	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
	Доля резерва	%	84,86	83,71	84,00	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43	83,43
12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18																
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,28	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,28	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,28	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,64	5,62	5,63	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
	Доля резерва	%	95,59	95,25	95,42	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25	95,25
13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а		Подпитка химочищенной водой от т\с от котельной по ул.1К.Армии,37														
14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,62	3,74	3,72	3,74	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,99	4,11	4,11	4,11	4,11
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,62	3,74	3,72	3,74	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,99	4,11	4,11	4,11	4,11
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,62	3,74	3,72	3,74	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,99	4,11	4,11	4,11	4,11
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,78	7,66	7,68	7,66	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,41	7,29	7,29	7,29	7,29
	Доля резерва	%	68,25	67,19	67,37	67,19	67,11	67,11	67,11	67,11	67,11	67,11	65,01	63,98	63,98	63,98	63,98
15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,86	3,02	3,01	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,28	3,37	3,50	3,50	3,50	3,50
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,86	3,02	3,01	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,28	3,37	3,50	3,50	3,50	3,50
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,86	3,02	3,01	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,28	3,37	3,50	3,50	3,50	3,50
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,94	22,78	22,79	22,77	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,52	22,43	22,30	22,30	22,30	22,30
	Доля резерва	%	88,91	88,29	88,33	88,26	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22	87,29	86,94	86,44	86,44	86,44	86,44
16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,61	2,66	2,65	2,65	2,65	2,65	2,76	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,08	3,78	3,76	2,65	4,45	2,65	2,76	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,61	2,66	2,65	2,65	2,65	2,65	2,76	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,47	1,12	1,11	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,32	7,62	7,64	8,75	6,95	8,75	8,64	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
	Доля резерва	%	55,44	66,84	67,02	76,75	60,96	76,75	75,82	75,53	75,53	75,53	75,53	75,53	75,53	75,53	75,53
17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1																
	Производительность ВПУ	т/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,50	0,81	1,60	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,50	0,81	1,60	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	0,81	1,60	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,20	1,89	1,10	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Доля резерва	%	44,44	70,00	40,74	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89
18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,67	0,65	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,94	0,97	0,65	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,65	0,67	0,65	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,46	10,43	10,75	10,73	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
	Доля резерва	%	91,75	91,49	94,30	94,12	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21
19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а																
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,73	0,78	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,37	1,14	1,18	0,96	1,06	1,03	0,99	0,96	0,93	0,90	0,86	0,83	0,80	0,76	0,73
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,67	0,73	0,78	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,41	0,40	0,23	0,33	0,30	0,26	0,23	0,20	0,17	0,13	0,10	0,07	0,03	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,53	4,76	4,72	4,94	4,84	4,87	4,91	4,94	4,97	5,01	5,04	5,07	5,10	5,14	5,17
	Доля резерва	%	76,78	80,68	80,00	83,73	82,03	82,59	83,15	83,71	84,27	84,83	85,39	85,95	86,51	87,07	87,63
20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б																
	Производительность ВПУ	т/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,52	0,52
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,52	0,52
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,52	0,52

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,52	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,18	2,18
	Доля резерва	%	93,33	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	92,59	80,72	80,72
21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,42	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,42	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,42	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,27	11,23	11,25	11,25	11,25	11,25	11,16	10,98	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
	Доля резерва	%	98,86	98,51	98,68	98,68	98,68	98,68	97,88	96,27	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66
22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,44	9,05	8,85	8,85	9,02	9,02	9,10	9,13	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,44	9,05	8,85	8,85	9,02	9,02	9,10	9,13	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,44	9,05	8,85	8,85	9,02	9,02	9,10	9,13	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,96	2,35	2,55	2,55	2,38	2,38	2,30	2,27	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
	Доля резерва	%	25,96	20,61	22,37	22,37	20,88	20,88	20,21	19,89	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,47	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,32	6,08	6,23	5,93	5,78	5,35	4,91	4,48	4,04	3,61	3,17	2,74	2,30	1,87	1,43
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,85	4,66	4,81	4,50	4,35	3,92	3,48	3,05	2,61	2,18	1,74	1,31	0,87	0,44	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,48	19,72	19,57	19,87	20,02	20,46	20,89	21,32	21,76	22,19	22,63	23,06	23,50	23,93	24,37
	Доля резерва	%	60,00	76,43	75,85	77,02	77,60	79,28	80,97	82,64	84,33	86,01	87,70	89,39	91,07	92,76	94,44
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,79	1,39	1,39	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,73	5,66	5,26	6,71	3,65	3,53	3,40	3,28	3,16	3,04	2,91	2,79	2,67	2,54	2,42
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,79	1,39	1,39	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,94	4,27	3,87	4,29	1,23	1,11	0,98	0,86	0,74	0,62	0,49	0,37	0,25	0,12	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,67	5,74	6,14	4,69	7,75	7,87	8,00	8,12	8,24	8,37	8,49	8,61	8,73	8,86	8,98
	Доля резерва	%	23,42	50,35	53,86	41,14	67,98	69,06	70,14	71,22	72,30	73,38	74,46	75,54	76,61	77,69	78,77
25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,25	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,07	1,48	1,21	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,20	1,25	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	0,23	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,33	9,92	10,19	10,16	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
	Доля резерва	%	81,84	87,02	89,39	89,12	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04	89,04
26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,82	1,85	1,86	1,85	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,31	9,48	6,77	7,13	7,75	7,16	6,57	5,98	5,39	4,81	4,22	3,63	3,04	2,45	1,86
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,82	1,85	1,86	1,85	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,49	7,63	4,91	5,28	5,89	5,30	4,71	4,12	3,53	2,95	2,36	1,77	1,18	0,59	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,09	1,92	4,63	4,27	3,65	4,24	4,83	5,42	6,01	6,60	7,18	7,77	8,36	8,95	9,54
	Доля резерва	%	18,33	16,84	40,61	37,46	32,02	37,18	42,35	47,52	52,68	57,85	63,02	68,18	73,35	78,52	83,68
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	16,77	10,53	11,62	11,28	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	26,05	26,96	21,17	14,71	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,77	10,53	11,62	11,28	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,28	16,43	9,55	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01	87,01
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-14,65	-15,56	-9,77	-3,31	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Доля резерва	%	-128,51	-136,49	-85,70	-29,04	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8																
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,06	0,06	0,10	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,86	5,86	5,84	5,84	5,80	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
	Доля резерва	%	99,32	99,32	98,98	98,98	98,31	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А																

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,22	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,35	0,77	0,55	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,23	0,22	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,54	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,85	0,43	0,65	0,97	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Доля резерва	%	70,83	35,83	54,17	80,83	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33	78,33
30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,94	0,97	0,98	0,98	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,22	1,22	1,22
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,53	2,25	1,83	1,49	2,63	2,46	2,30	2,13	1,96	1,80	1,63	1,46	1,55	1,39	1,22
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,94	0,97	0,98	0,98	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,22	1,22	1,22
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,59	1,28	0,85	0,51	1,67	1,50	1,34	1,17	1,00	0,84	0,67	0,50	0,33	0,17	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,27	23,55	23,97	24,31	23,17	23,34	23,50	23,67	23,84	24,01	24,17	24,34	24,25	24,41	24,58
	Доля резерва	%	90,19	91,28	92,91	94,22	89,81	90,45	91,10	91,75	92,40	93,04	93,69	94,34	93,98	94,62	95,27
31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,12	2,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,02	1,17	1,02	1,62	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,12	2,05
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,12	2,05
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,15	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,38	10,23	10,38	9,78	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,28	9,35
	Доля резерва	%	91,05	89,74	91,05	85,79	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	90,14	82,00
32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а																
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,28	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,28	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,28	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,73	1,72	1,74	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Доля резерва	%	86,50	86,00	87,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а																
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,37	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,71	0,71
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,37	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,71	0,71
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,37	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,71	0,71
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,52	5,53	5,51	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,19	5,19
	Доля резерва	%	93,56	93,73	93,39	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	88,00	88,00
34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а																
	Производительность ВПУ	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,03	4,03	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля резерва	%	95,95	95,95	95,71	95,71	95,71	95,71	95,71	95,71	95,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,54	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,54	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,54	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,50	0,46	0,49	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Доля резерва	%	50,00	46,00	49,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5																
	Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,25	0,27	0,22	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,06	0,08	0,03	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,55	0,53	0,58	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61
	Доля резерва	%	47,50	68,75	66,25	72,50	63,75	65,00	66,25	67,50	68,75	70,00	71,25	72,50	73,75	75,00	76,25
37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,51	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,51	0,71	0,61	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,51	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,21	0,10	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,70	0,69	0,49	0,59	0,64	0,65	0,65	0,66	0,66	0,67	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69
	Доля резерва	%	58,33	57,50	40,83	49,17	53,33	53,75	54,17	54,58	55,00	55,42	55,83	56,25	56,67	57,08	57,50
38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Доля резерва	%	78,00	76,00	76,00	76,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а																
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,53	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,57	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,49	0,60	0,67	0,83	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,57	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,53	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,57	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,95	0,07	0,14	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,41	5,30	5,23	5,07	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,33	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
	Доля резерва	%	74,75	89,83	88,64	85,93	91,36	91,36	91,36	91,36	91,36	90,40	86,56	86,56	86,56	86,56	86,56
40	г. Симферополь, ул. Совхозная																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,13
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,13
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,13
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,17	1,16	1,16	1,12	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,07
	Доля резерва	%	97,50	96,67	96,67	93,33	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	89,27
41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29		не осуществляется														
42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25		не осуществляется														
43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9																
	Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	0,00	0,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,12	7,42	7,23	7,19	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	0,00	0,00
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,12	7,42	7,23	7,19	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	0,00	0,00
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,12	7,42	7,23	7,19	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	40,83	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,68	18,38	18,57	18,61	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	0,00
	Доля резерва	%	72,40	71,24	71,98	72,13	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	0,00
44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а		не осуществляется														
45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23		Комплексон														
46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54		не осуществляется														
47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11		не осуществляется														
48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42		не осуществляется														
49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56		не осуществляется														
50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60		не осуществляется														
51	г. Симферополь, ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,18	1,19	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	Доля резерва	%	98,33	99,17	98,33	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17
52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41		не осуществляется														
53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а		не осуществляется														
54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17		Комплексон														
55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19		Комплексон														
56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176		не осуществляется														
57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28		не осуществляется														
58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б		не осуществляется														
59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4		не осуществляется														
60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4		не осуществляется														
61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6		не осуществляется														
62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8		не осуществляется														
63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а		не осуществляется														
64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а		не осуществляется														
65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21		не осуществляется														
66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12		не осуществляется														
67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а		не осуществляется														
68	г. Симферополь, бул. Франко, 4		не осуществляется														
69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36		не осуществляется														
70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1		не осуществляется														
71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды, (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)		не осуществляется														
72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта, 10)		не осуществляется														
74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова, 1)		не осуществляется														

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

При возникновении аварийной ситуации подпитка тепловой сети осуществляется за счет использования существующих баков- аккумуляторов.

При серьезных авариях в случае недостаточного объема подпитки деаэрированной водой допускается в соответствии со СНиП «Тепловые сети» производить подпитку «сырой» водой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка недеаэрированной водой из горводопровода, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1.1 Вариант №1. Строительство ПГУ-120 с водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий)

Модернизация Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт включает в себя следующее основное оборудование, устанавливаемое по этапам:

I этап строительства (2023 год):

- строительство новой химводоочистки (далее ХВО) (взамен существующей, попадающей в пятно застройки);
- три водогрейных котла КВ-ГМ-35-150 теплопроизводительностью 30 Гкал/ч каждый.

II этап строительства (2024 год):

- четыре газотурбинных агрегата ГТА-25 производства АО «ОДК – Газовые турбины», номинальной электрической мощностью 22,5 МВт каждый;
- четыре паровых котла-утилизатора типа Е 29/5,5-4,0/0,8-436/249.

III этап строительства (2025 год):

- две паротурбинные теплофикационные установки типа КТ-16-3,9/0,2, номинальной электрической мощностью 16 МВт.
- сетевая подогревательная установка в корпусе ПТУ.

При завершении III этапа строительства создается парогазовая установка (ПГУ-120) электрической мощностью 122 МВт, с возможностью работы как по дублирующей блочной схеме 2ГТУ+2КУП+1ПТ, так и по схеме с поперечными связями в случае необходимости.

Водогрейная котельная на первом этапе строительства включается в работу для возможности покрытия тепловых нагрузок станции только при останове существующего основного генерирующего оборудования ТЭЦ по команде оператора энергосистемы (в штатном режиме не работает). На втором этапе строительства водогрейная котельная включается в совместную работу с теплофикационным оборудованием, устанавливаемым в корпусе ПТУ.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2023 года. Вариант 1

С 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной

генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 90 Гкал/час. Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Ввод в эксплуатацию 4 агрегатов ГТЭ-25 в открытом цикле. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Раздельная выработка ЭЭ и ТЭ.

С 1 января 2026 года:

Пуск в работу ПГУ-120 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах.

4.1.2 Вариант №2. Строительство ПГУ-120 с водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Приrost перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий). Присоединение к магистрали «ТЭЦ-город» зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» в п. Молодежное и по ул. Железнодорожная, 13

Этапы модернизации Симферопольской ТЭЦ по Варианту 2 такие же, как и по Варианту.

В 2026 году необходимо провести мероприятия по присоединению зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» к коллекторам Симферопольской ТЭЦ, а также установить дополнительный четвертый котел на водогрейную котельную Симферопольской ТЭЦ.

Характеристики основного оборудования станции

Характеристики основного оборудования при модернизации Симферопольской ТЭЦ по Варианту 2 остаются неизменными по сравнению с Вариантом 1 до 2026 года. В 2026 году необходимо установить дополнительно 1 водогрейный котел КВ-ГМ-35-150.

Установленная мощность водогрейной котельной с 2026 года будет 120 Гкал/час.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2023 года. Вариант 2

С 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 90 Гкал/час. Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Ввод в эксплуатацию 4 агрегатов ГТЭ-25 в открытом цикле. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Раздельная выработка ЭЭ и ТЭ.

С 1 января 2026 года:

Пуск в работу ПГУ-120 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах. Ввод в эксплуатацию дополнительно котла КВ-ГМ-

35-150. Также в 2026 году необходимо осуществить мероприятия по подключению зон действия котельных.

4.1.3 Вариант №3. Строительство водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий)

Этапы строительства. Вариант 3

2023-2024 годы:

Строительство новой котельной 160 Гкал/час.

К 1 января 2025 года пуск в работу новой котельной. Останов старой станции.

Характеристики основного оборудования новой водогрейной котельной

Установленная мощность водогрейной котельной для обеспечения прироста тепловой нагрузки выбрана 160 Гкал/час. В качестве основного оборудования предлагается выбрать два водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 и два водогрейных котла КВ-ГМ-35-150.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2023 года. Вариант 3

С 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2025 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 160 Гкал/час. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Старая станция останавливается.

Мастер-планом вариант №1 определен как приоритетный вариант развития.

4.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Мероприятия данной группы схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия данной группы схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

4.4.1 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Стрелковая, 91а

Котельная ул. Стрелковая, 91 обеспечивает тепловой энергией жилые дома. На котельной установлены 4 водогрейных котла, срок эксплуатации одного из них превышает 30 лет.

Баланс тепловой мощности котельной приведен в таблице 12.

Состав котельного оборудования приведен в таблице 13.

На перспективу планируется провести техническое перевооружение (модернизацию) морально и физически устаревшего оборудования на новое энергоэффективное на котельной ул. Стрелковая, 91.

Здесь и далее применяется классификация планируемых котлов согласно ГОСТ 21563-93. Конкретная марка и завод изготовитель котлов определяется на основании ТЭО проекта.

Таблица 12 Баланс тепловой мощности котельной ул. Стрелковая, 91а, Гкал/ч

	2017	2018	2019	2020	2021	2024	2031
Установленная тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	33,000	33,000
Располагаемая тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	33,000	33,000
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,111	0,110	0,121	0,121	0,135	0,135	0,135
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,046	0,046	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,633	0,757	0,633	0,437	1,063	1,063	1,063
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,662	21,247	21,263	21,714	21,811	21,811	21,811
отопление	16,353	20,347	20,548	20,765	21,097	21,097	21,097
горячее водоснабжение	1,310	0,900	0,715	0,949	0,715	0,715	0,715
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,662	21,247	21,263	21,714	21,811	21,811	21,811
отопление	16,353	20,347	20,548	20,765	21,097	21,097	21,097
горячее водоснабжение	1,310	0,900	0,715	0,949	0,715	0,715	0,715
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,448	12,741	12,831	12,576	11,838	9,938	9,938
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,448	12,741	12,831	12,576	11,838	9,938	9,938

Таблица 13 Состав оборудования котельной ул. Стрелковая, 91а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	2019	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	2018	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	2019	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
4	КВГМ-10	1984	10,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			34,9			33,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 168,80 млн руб.

4.4.2 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Алтайская, 2а

Котельная расположена в северной части Киевского теплового района и обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома и социально- административную застройку района «Красная горка». Горячее водоснабжение от котельной осуществляется

по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП.

Зону котельной приведена на рисунке 2.



Рисунок 2 Зоны действия котельной ул. Алтайская, 2а

Котельная имеет типовой для Симферополя состав оборудования в данном классе мощности. Три водогрейных котла ТВГ-8м, два из которых установлены на котельной в 1971 году, а также вспомогательное оборудование котельной морально и физически устарело и нуждается в замене.

Состав котельного оборудования приведен в таблице 14.

На перспективу планируется провести техническое перевооружение (модернизацию) морально и физически устаревшего оборудования на новое энергоэффективное на котельной ул. Алтайская, 2а.

Таблица 14 Состав оборудования котельной ул. Алтайская, 2а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	2019	8,3 Гкал/ч	ТВГ-8М	2019	8,3 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			34,9			17,3

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 46,04 млн руб.

4.4.3 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Тургенева, 11а

Группа котельных ул. Тургенева, 11, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а расположена в Киевском тепловом районе вдоль р. Салгир. Зона действия котельных представлена на рисунке 3.

Горячее водоснабжение от котельных осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Нагрузка

ГВС котельной ул. Тургенева, 11а составляет 0,413 Гкал/ч. Особенностью котельной ул. Тургенева, 11а также является вытянутая зона действия вдоль р. Салгир. Расстояние от источника до наиболее отдаленного потребителя (ул. Беспалова, 11) составляет более 2,1 км.

Состав оборудования источника представлен в таблице 15.

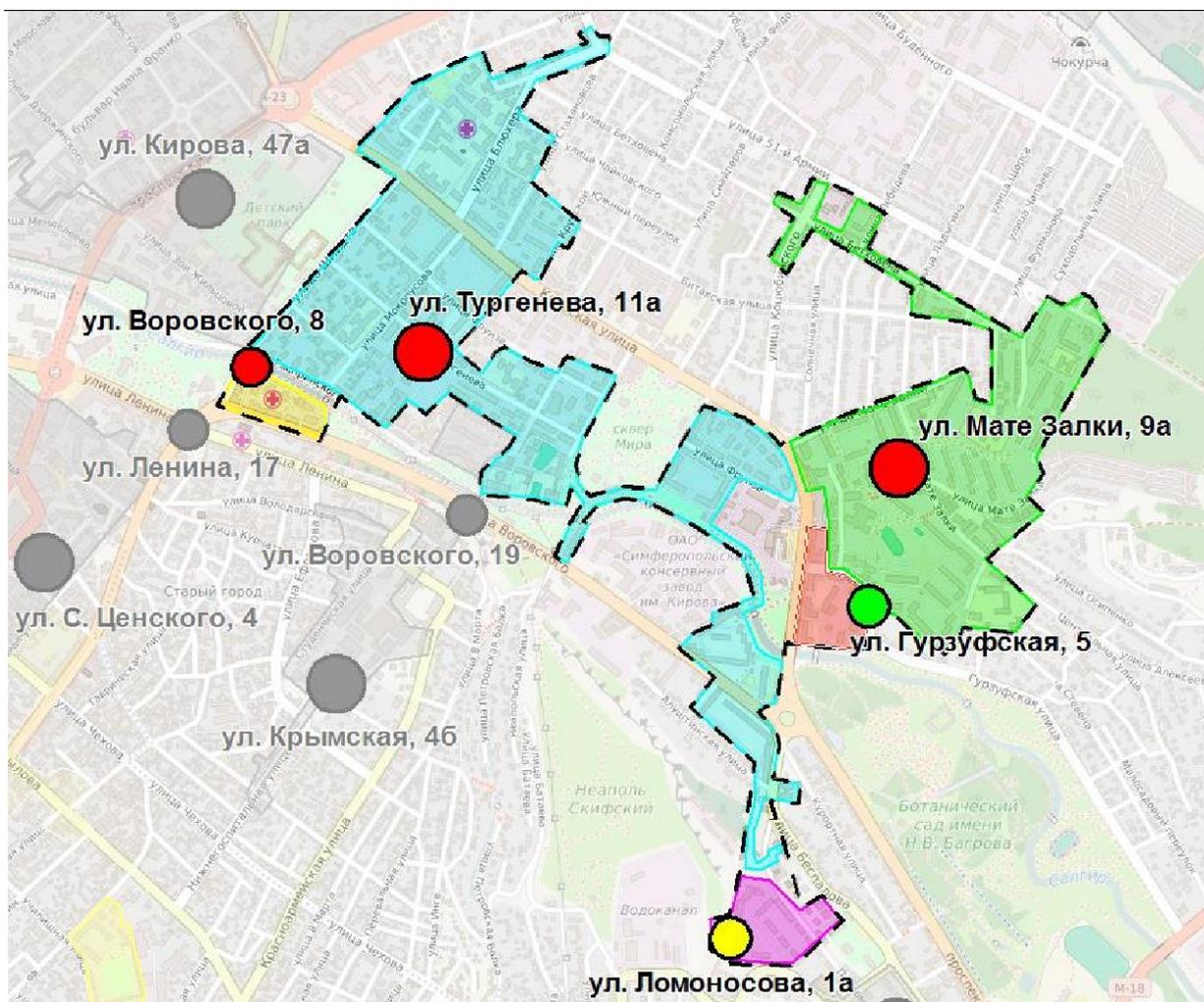


Рисунок 3 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Существующее положение

Для данной зоны предлагаются провести мероприятия по реконструкции котельной. Планируется разукрупнение зоны котельной ул. Тургенева, 11а и строительство БМК №1-Т11а. Перспективные зоны действия источников приведены на рисунке 4, состав оборудования котельных – в таблицах 15 и 16. Перечень потребителей перспективной котельной БМК №1-Т11а приведен в таблице 17.

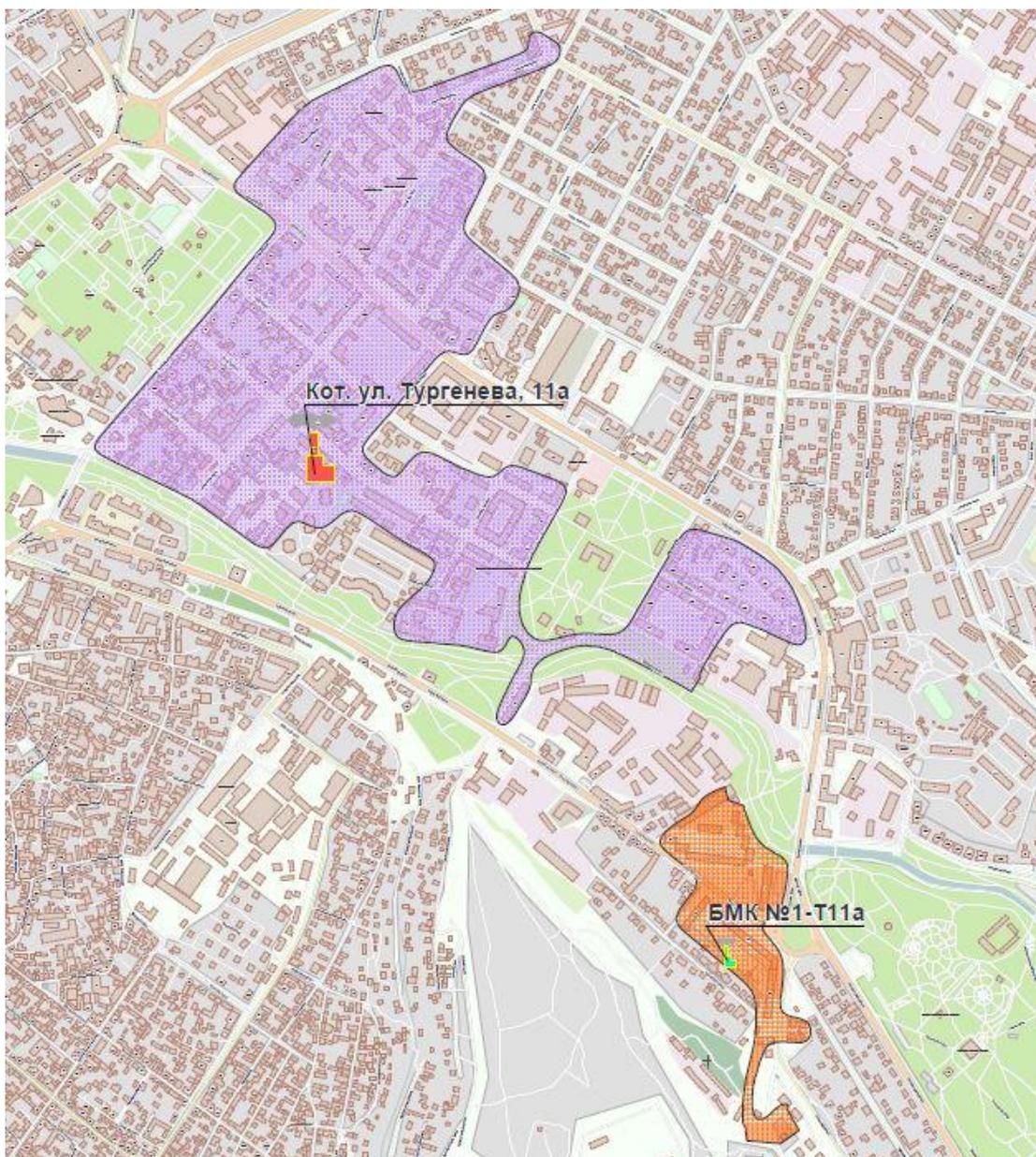


Рисунок 4 Зоны действия котельных ул. Тургенева и БМК №1-Т11а. Перспективное положение

Таблица 15 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	2018	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	ТВГ-8М	2019	8,3 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			34,9			17,3

Таблица 16 Состав оборудования перспективной котельной БМК №1-Т11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
1				КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
2				КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
3				КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч				4,5		

Таблица 17 Перечень потребителей котельной БМК №1-Т11а

№	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная расчетная нагрузка, Гкал/ч
1	ул. Беспалова, 1/2	д/с № 62 "Малинка"	0,08	0,01	0,09
2	ул. Беспалова, 11	жилой дом 11	0,06	0,00	0,06
3	ул. Воровского, 60 (10 ввод)	ул. Воровского, 60	0,11	0,00	0,11
4	ул. Воровского, 63	жилой дом 63	0,20	0,00	0,20
5	ул. Воровского, 60 (1 ввод)	жилой дом 60	0,12	0,06	0,18
6	ул. Воровского, 60 (2 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,06	0,17
7	ул. Воровского, 60 (3 ввод)	жилой дом 60	0,44	0,06	0,50
8	ул. Воровского, 60 (4 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,06	0,17
9	ул. Воровского, 65 (3 ввод)	жилой дом 65	0,22	0,06	0,28
10	ул. Воровского, 60 (9 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
11	ул. Воровского, 60 (8 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
12	ул. Воровского, 60 (7 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
13	ул. Воровского, 60 (6 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
14	ул. Воровского, 60 (5 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
15	ул. Беспалова, 3/1	жилой дом 3/1	0,27	0,00	0,27
16	ул. Воровского, 65 (2 ввод)	жилой дом 65	0,24	0,00	0,24
17	ул. Воровского, 65 (1 ввод)	жилой дом 65	0,22	0,00	0,22
Итого, Гкал/ч:					3,06

Стоимость мероприятий на котельной Тургенева 11а на 2024 г. составит 76,57 млн руб.

Стоимость строительства котельной БМК №1-Т11а на 2024 г. составит 24,81 млн руб.

4.4.4 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Воровского, 8а

Зона действия котельных представлена на рисунке 3.

Доля нагрузки ГВС котельной ул. Воровского, 8 не превышает 3,0% от подключенной нагрузки.

На котельной планируется провести техническое перевооружение с переводом на водогрейный режим и установкой современного (энергоэффективного) котельного оборудования. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2025 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 18.

Таблица 18 Состав оборудования котельной

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Е-1/9	1978	0,63 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2025	0,5 Гкал/ч
2	Е-1/9	1978	0,63 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2025	0,5 Гкал/ч
3	TERMONA DUO 50.A	2021	0,042 Гкал/ч	TERMONA DUO 50.A	2021	0,042 Гкал/ч
4	TERMONA DUO 50.A	2021	0,042 Гкал/ч	TERMONA DUO 50.A	2021	0,042 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,344			1,084

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 5,5 млн руб.

4.4.5 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Мате Залки, 9а

Горячее водоснабжение от котельной осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Нагрузка ГВС котельной ул. Мате Залки, 9а составляет 0,972 Гкал/ч или 6,4% от подключенной нагрузки. Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в конце 70-х годов прошлого века и в настоящее время морально и физически устарело. Зона действия котельной представлена на рисунке 3.

В 2024 г. запланирована установка нового котельного оборудования и автоматизация производственных процессов. Состав существующего и перспективного оборудования источника представлен в таблице 19.

Таблица 19 Состав существующего и перспективного оборудования котельной по ул. Мате Залки, 9а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВ-ГМ-10	1975	10 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2024	6,0 Гкал/ч
2	КВ-ГМ-10	1975	10 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2024	6,0 Гкал/ч
3	КВ-ГМ-10	1986	10 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2024	6,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-7,0-110	2024	6,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			30,0			24,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 133,87 млн руб.

4.4.6 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Беспалова, 27а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление малоэтажную жилую застройку вдоль ул. Беспалова. На котельной в 2011 году установлено два жаротрубных котла RTQ-900 и в 2021 г. два котла STEEL861 суммарной тепловой мощностью – 3,112 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,398 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой энергии в размере - 0,014 Гкал/ч, вызванный ограничениями мощности.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 5.

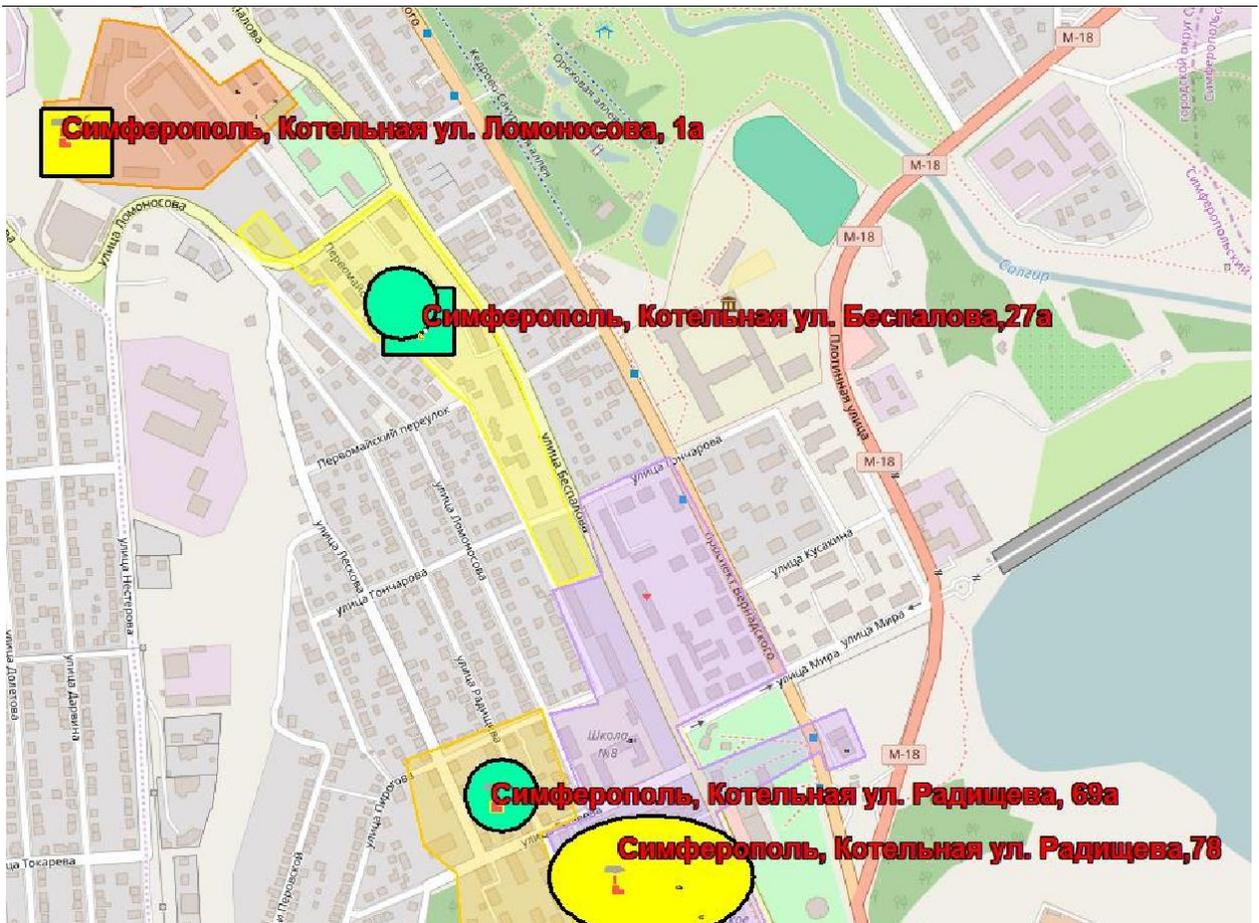


Рисунок 5 Зона теплоснабжения котельной ул. Беспалова, 27а

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии, а также автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 20.

Таблица 20 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2011	0,816 Гкал/ч	RTQ-900	2024	0,816 Гкал/ч
2	RTQ-900	2011	0,816 Гкал/ч	RTQ-900	2024	0,816 Гкал/ч
3	STEEL861	2020	0,74 Гкал/ч	STEEL861	2020	0,74 Гкал/ч
4	STEEL861	2020	0,74 Гкал/ч	STEEL861	2020	0,74 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,112			3,112

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 7,11 млн руб.

4.4.7 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Радищева, 78

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление малоэтажную жилую застройку вдоль ул. Беспалова. На котельной установлены морально и физически устаревшие котлы 2хТВГ-4Р и КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 15,1 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 6,902 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на

рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 6.



Рисунок 6 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 78

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2028 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 21.

Таблица 21 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-4Р	1981	4,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,3-110	2028	2,0 Гкал/ч
2	ТВГ-4Р	1981	4,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2028	6,0 Гкал/ч
3	КВГ-7,56	1987	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2028	6,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			15,1			14,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2028 г. составит 71,60 млн руб.

4.4.8 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Ломоносова, 1а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление многоэтажную жилую застройку по ул. Ломоносова. На котельной в 1997 год установлены жаротрубные котлы 2хКСВа-2,0Г суммарной тепловой мощностью – 3,44 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,813 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия источника.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 7.

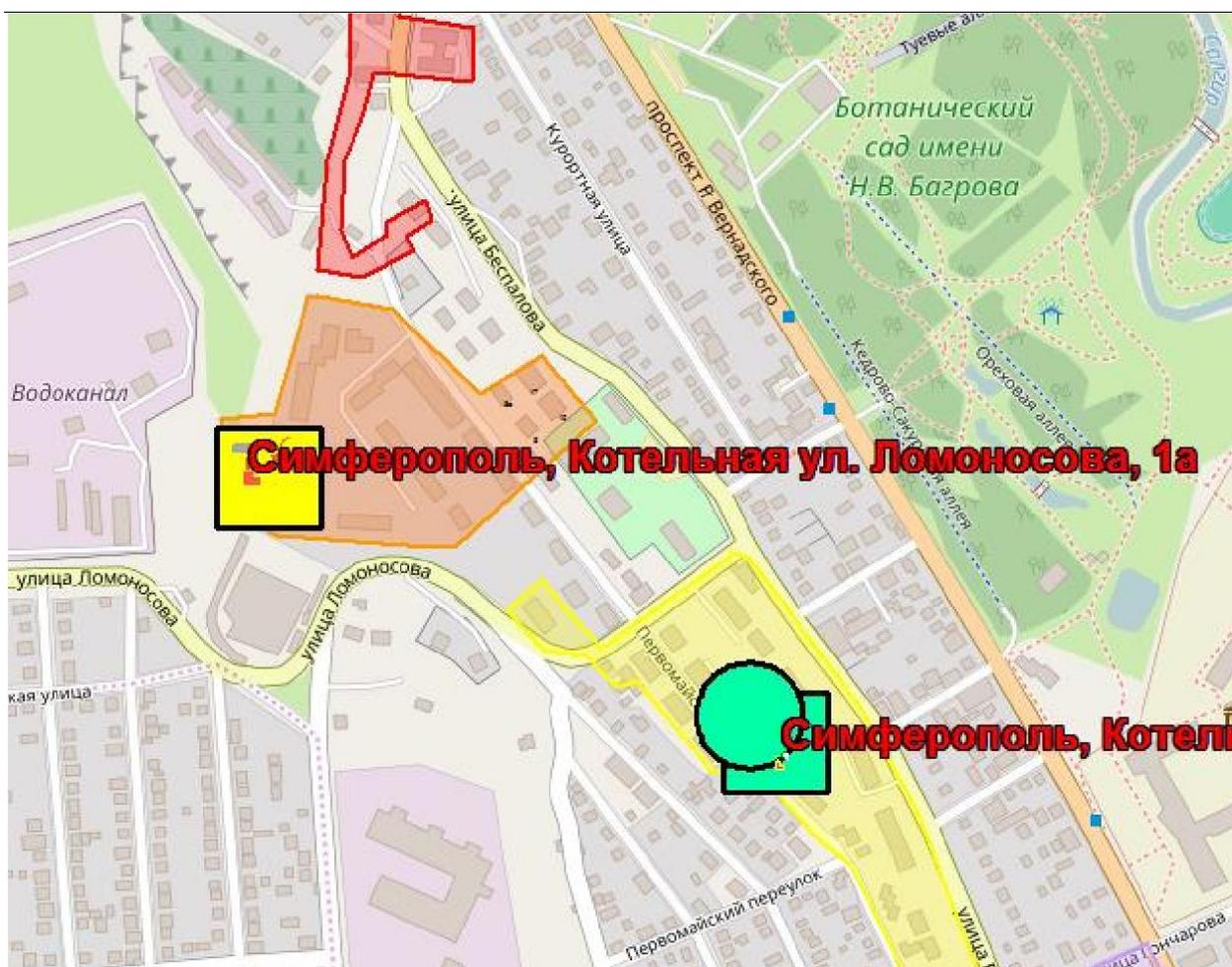


Рисунок 7 Зона теплоснабжения котельной ул. Ломоносова, 1а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2024 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 22.

Таблица 22 Состав оборудования котельной ул. Ломоносова, 1а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВа-2,0Гс ВК-21	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2024	0,5 Гкал/ч
2	КСВа-2,0Гс ВК-21	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,44			3,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 19,30 млн руб.

4.4.9 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Луговая, 73а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление здания Симферопольской центральной районной клинической больницы и мед. Городок. На котельной установлены два паровых и два водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 7,32 Гкал/ч. Пар используется на технологические нужды больницы (стерилизация). Подключенная нагрузка котельной – 1,536 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 8.

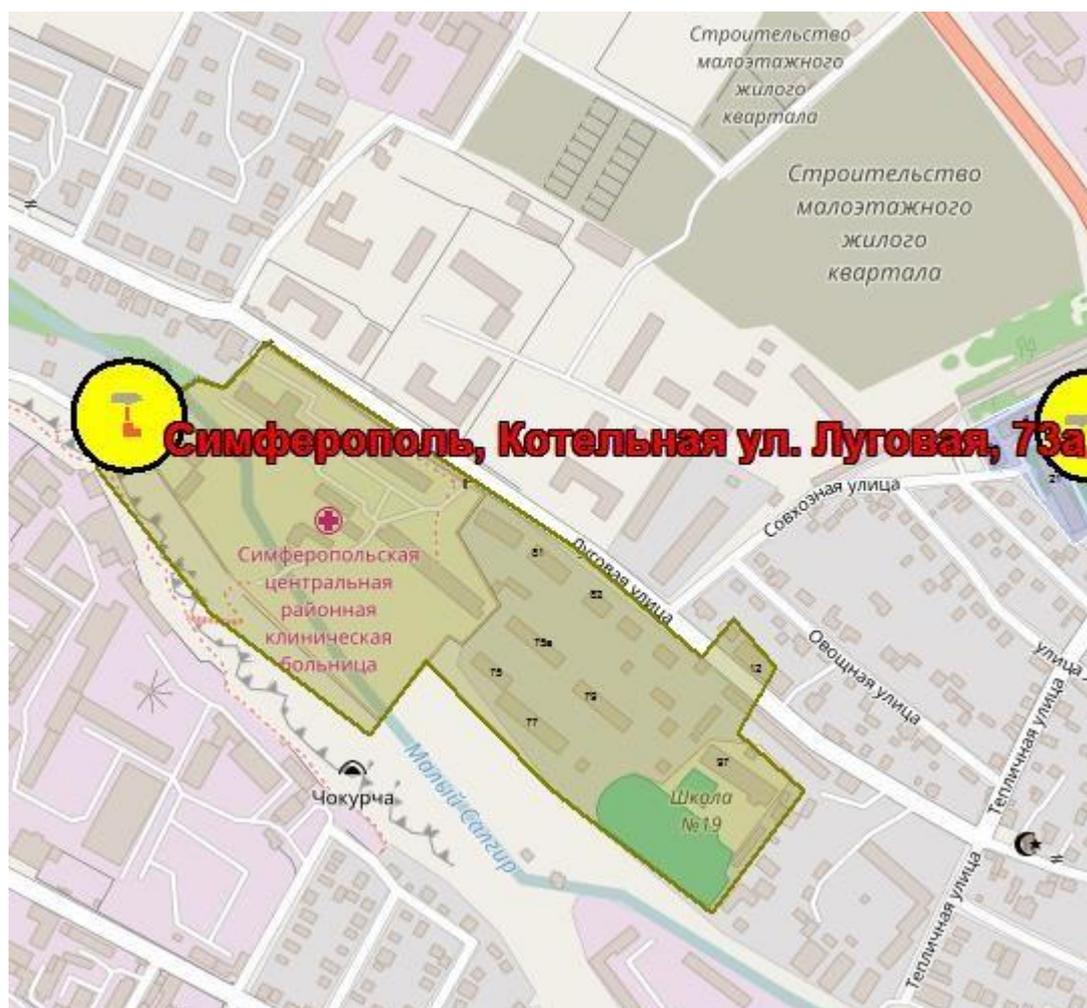


Рисунок 8 Зона теплоснабжения котельной ул. Луговая, 73а

Схемой теплоснабжения предполагается в перспективе отказаться от технологического от пароснабжения потребителей. Сроки такого отказа должны быть согласованы с потребителем и в настоящее время не определены. Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 23.

Таблица 23 Состав оборудования котельной ул. Луговая, 73а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	Е-1/9	1985	0,66 Гкал/ч	-	-	-
2	Е-1/9	1986	0,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КСВа-3Г	1996	3,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
2	КСВа-3Г	1996	3,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			7,32			7,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2026 г. составит 40,30 млн руб.

4.4.10 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Пахотная, 1а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление Многоэтажную жилую застройку по ул. Пахотная. На котельной в 1995 году установлены три водогрейных котла НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,452 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,711 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 9.



Рисунок 9 Зона теплоснабжения котельной ул. Пахотная, 1а

Схемой теплоснабжения предполагается в перспективе отказаться от централизованного теплоснабжения жилой застройки и перейти на поквартирное газовое отопление. Сроки такого отказа должны быть согласованы с потребителем и в настоящее время определены ориентировочно на 2025 год. Существующее оборудование предполагается сохранить до 2025 года, после чего вывести котельную из эксплуатации. Существующий и

перспективный состав оборудования представлен в таблице 24.

Укрупненная стоимость перехода на поквартирное отопление составит 15,0 млн. руб./Гкал/ч). Источники финансирования данного мероприятия определены в соответствующем разделе.

Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Пахотная, 1а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,484 Гкал/ч	-	-	-
2	НИИСТУ-5	1995	0,484 Гкал/ч	-	-	-
3	НИИСТУ-5	1995	0,484 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,452			-

4.4.11 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Крымская, 46

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-900 суммарной тепловой мощностью – 1,632 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,855 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,373 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 10.

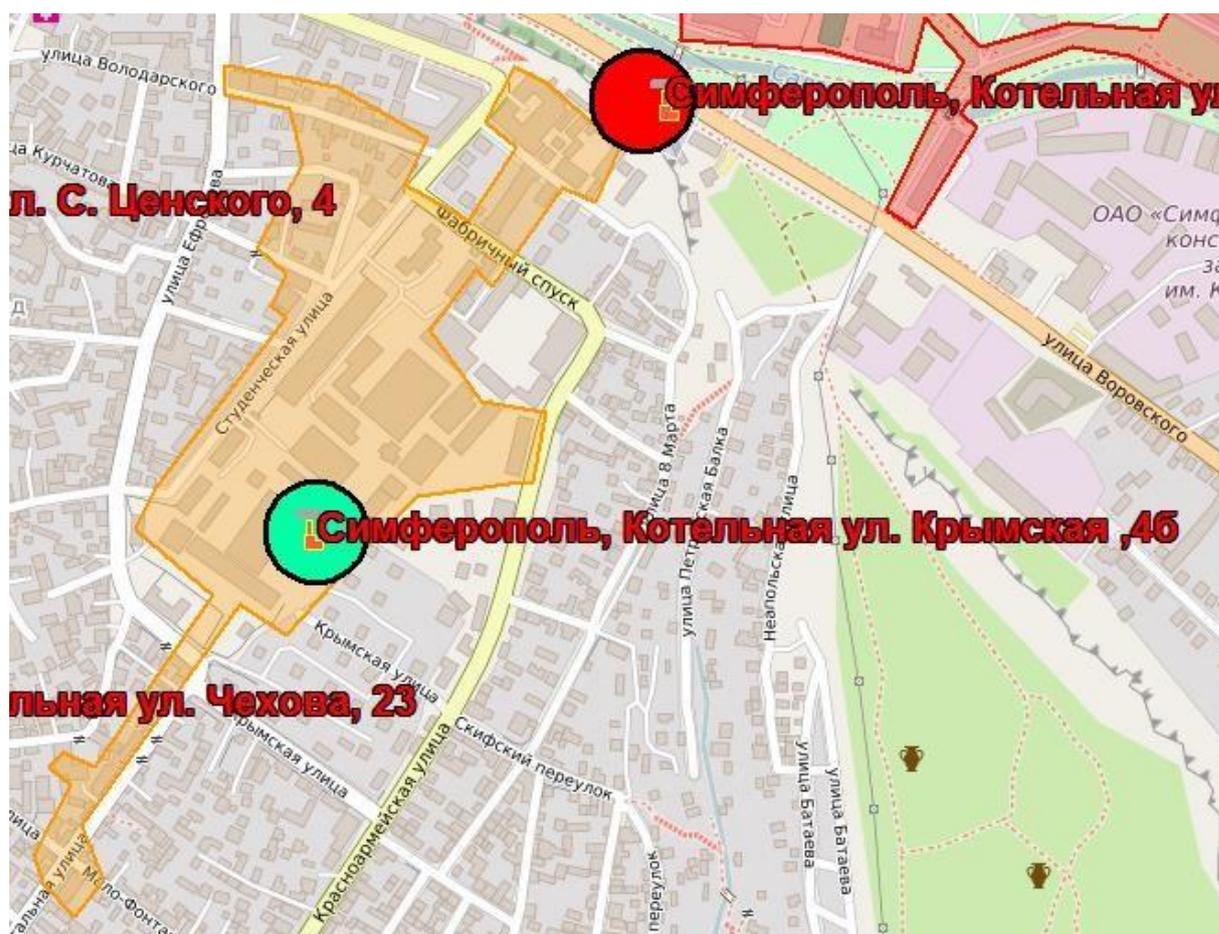


Рисунок 10 Зона теплоснабжения котельной ул. Крымская, 46

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии, а также автоматизация/диспетчеризация котельной в

2023 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 25.

Таблица 25 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 46

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2010	0,816 Гкал/ч	RTQ-900	2010	0,816 Гкал/ч
2	RTQ-900	2010	0,816 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,7-95	2023	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,632			2,316

Стоимость мероприятий на котельной на 2023 г. составит 8,27 млн руб.

4.4.12 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Гурзуфская, 5

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-600 суммарной тепловой мощностью – 1,214 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,075 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 11.



Рисунок 11 Зона теплоснабжения котельной ул. Гурзуфская, 5

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2026 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 26.

Таблица 26 Состав оборудования котельной ул. Гурзуфская, 5

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2010	0,607 Гкал/ч	RTQ-600	2010	0,607 Гкал/ч
2	RTQ-600	2010	0,607 Гкал/ч	RTQ-600	2010	0,607 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,214			1,214

Стоимость мероприятий на котельной на 2026 г. составит 2,06 млн руб.

4.4.13 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Ленина, 17

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление стоящее рядом административное здание. На котельной в 1997 году установлен один котел НИИСТУ-5 тепловой мощностью 0,198 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,189 Гкал/ч. Схемой теплоснабжения предполагается отказ от теплоснабжения потребителей от данной котельной и переход на индивидуальное теплоснабжение. Отключение должно быть согласовано с потребителями. Предусматривается вывод котельной из эксплуатации с 2024 года. Состав оборудования котельной представлен в таблице 27.

Таблица 27 Состав оборудования котельной ул. Ленина, 17

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1997	0,198 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,198			-

4.4.14 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Воровского, 19

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление стоящее рядом административное здание. На котельной в 1994 году установлены два котла НИИСТУ-5 тепловой мощностью 0,568 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,108 Гкал/ч. Схемой теплоснабжения предполагается отказ от теплоснабжения потребителей от данной котельной и переход на индивидуальное теплоснабжение. Отключение должно быть согласовано с потребителями. Предусматривается вывод котельной из эксплуатации с 2027 года. Состав оборудования котельной представлен в таблице 28.

Таблица 28 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 19

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1994	0,284 Гкал/ч	-	-	-
2	НИИСТУ-5	1994	0,284 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,568			-

4.4.15 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Носенко, 68

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 2011 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250 суммарной тепловой мощностью – 2,52 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,623 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает прироста перспективной нагрузки в зоне действия. В зоне теплоснабжения котельной находится котельная ул. Промышленная, 25 ООО «СК «Комфорт».

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 12.

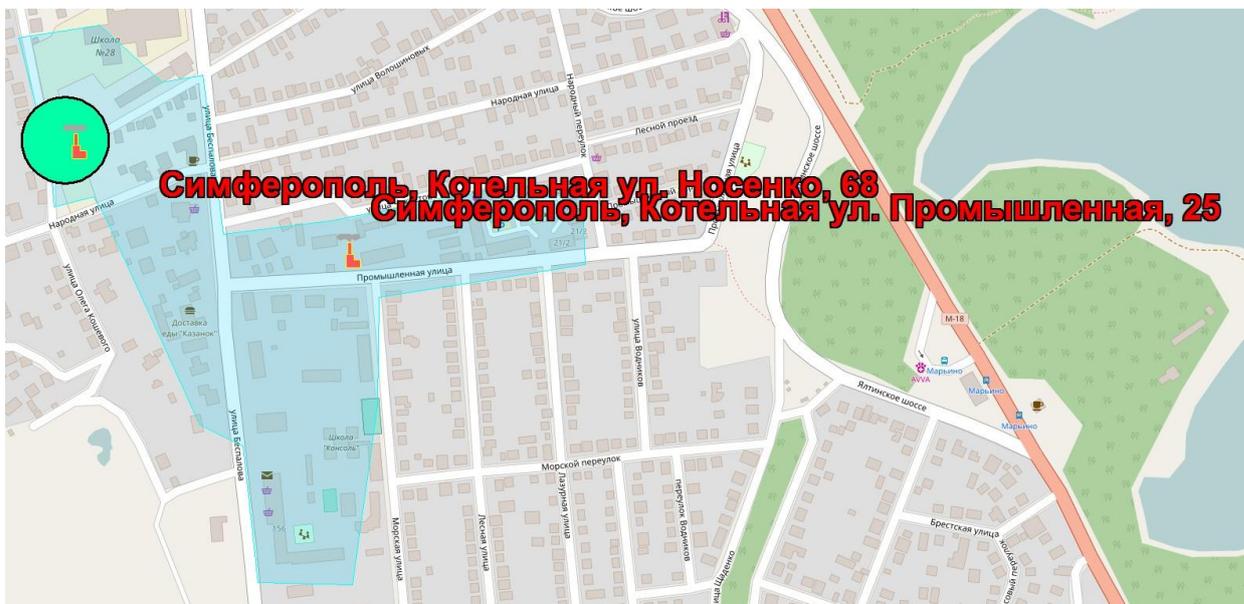


Рисунок 12 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2023 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 29.

Таблица 29 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч
2	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,52			2,52

Стоимость мероприятий на котельной на 2023 г. составит 3,86 млн руб.

4.4.16 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Радищева, 69а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую малоэтажную застройку по ул. Радищева. На котельной в 2010 году установлено два жаротрубных котла RTQ-700 и два котла STEEL1080 в 2020г. суммарной тепловой мощностью – 3,255 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,3 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной не планируется.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 13.



Рисунок 13 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 69а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2026 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 30.

Таблица 30 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,699 Гкал/ч	RTQ-700	2010	0,699 Гкал/ч
2	RTQ-700	2010	0,699 Гкал/ч	RTQ-700	2010	0,699 Гкал/ч
3	STEEL1080	2020	0,929 Гкал/ч	STEEL1080	2020	0,929 Гкал/ч
4	STEEL1080	2020	0,929 Гкал/ч	STEEL1080	2020	0,929 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,255			3,255

Стоимость мероприятий на котельной на 2026 г. составит 4,45 млн руб.

4.4.17 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пр. Кирова, 47а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной установлены четыре водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 8,174 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 4,957 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной на рассматриваемую перспективу не прогнозируется.

Наблюдаемый «бухгалтерский» дефицит тепловой мощности может быть ликвидирован путем стимулирования потребителей к энергосберегающим мероприятиям.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 14.

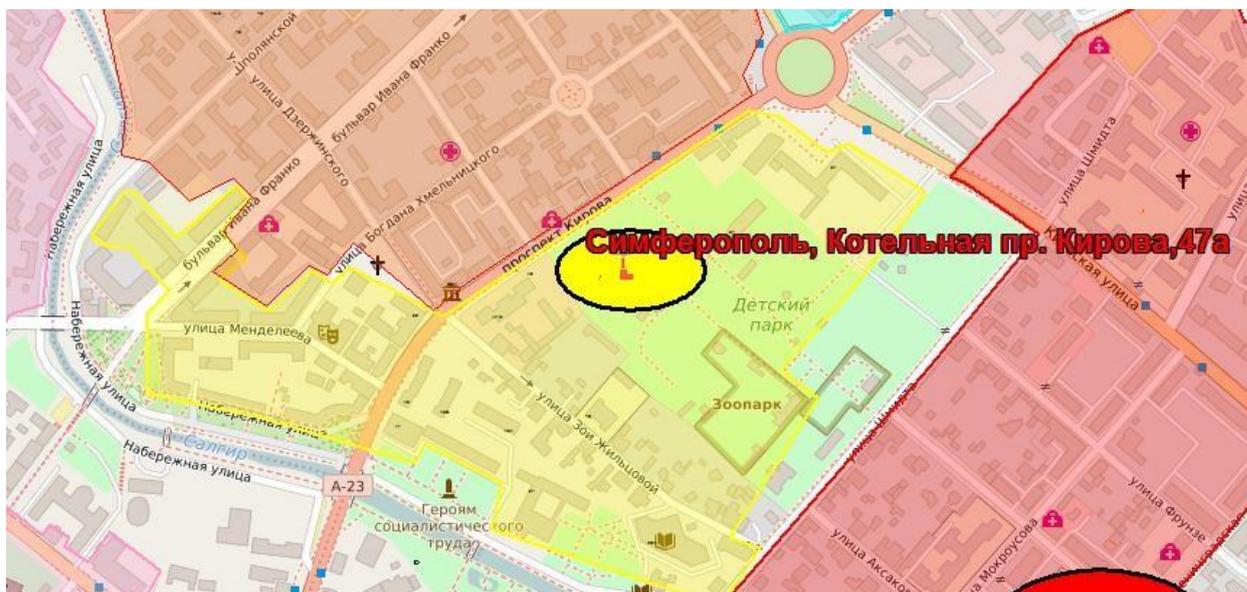


Рисунок 14 Зона теплоснабжения котельной пр. Кирова, 47а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2025 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 31.

Таблица 31 Состав оборудования котельной пр. Кирова, 47а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	STEEL2500	2020	2,150 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2025	2,5 Гкал/ч
2	STEEL2500	2020	2,150 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2025	2,5 Гкал/ч
3	КСВа-2.5	2016	2,150 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2025	2,5 Гкал/ч
4	КВВ-2,0Гн	2002	1,724 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2025	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			8,174			10,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 40,3 млн руб.

4.4.18 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Совхозная, 4а (ул. Совхозная)

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 1999 году установлены два водогрейных котла КСВ-063 "ВК-34" суммарной тепловой мощностью – 1,084 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,586 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной на рассматриваемую перспективу не прогнозируется.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 15.

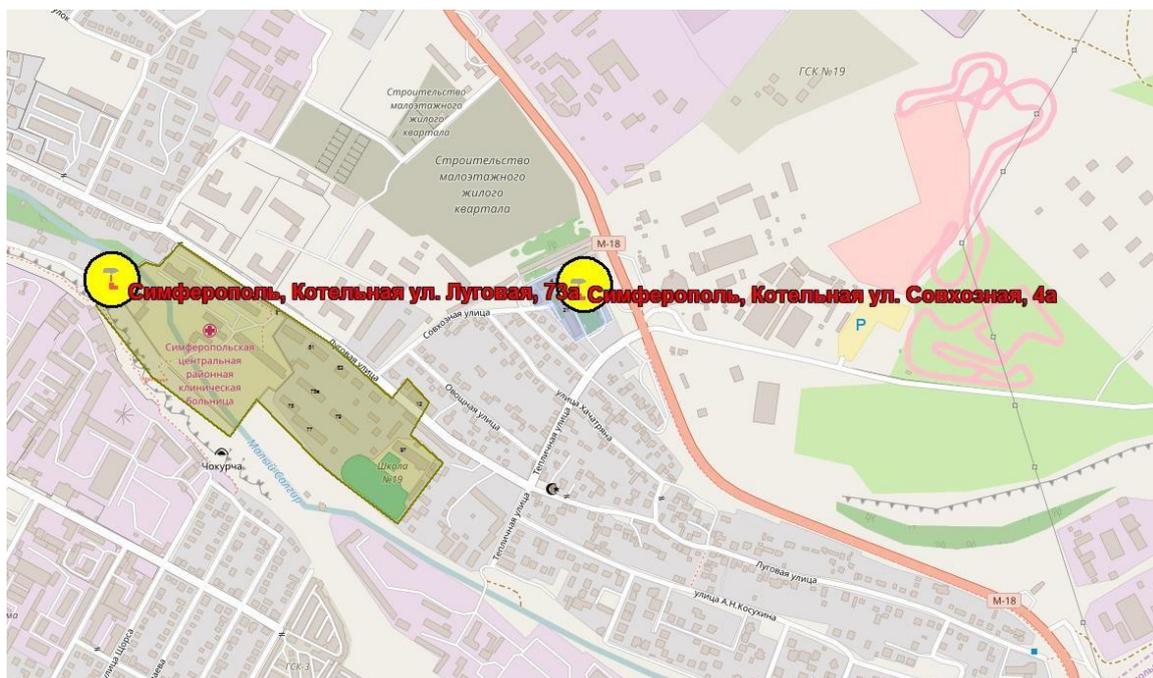


Рисунок 15 Зона теплоснабжения ул. Совхозная, 4а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 32.

Таблица 32 Состав оборудования котельной ул. Совхозная, 4а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВ-063 "ВК-34"	1999	0,542 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2029	0,5 Гкал/ч
2	КСВ-063 "ВК-34"	1999	0,542 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2029	0,5 Гкал/ч
				КВ-ГМ-0,6-95	2029	0,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,084			1,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 9,4 млн руб.

4.4.19 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Севастопольская, 32а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной установлены три котла суммарной тепловой мощностью – 2,64 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,96 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 16.



Рисунок 16 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 32а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 33.

Таблица 33 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 32а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	НИИСТУ-5	1998	0,5 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КСВа-1,25	2004	1,07 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
2	КСВа-1,25	2004	1,07 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
				КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,64			1,8

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 11,8 млн руб.

4.4.20 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Артиллерийская, 85а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены два водогрейных жаротрубных котла суммарной тепловой мощностью – 3,22 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,84 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 17.

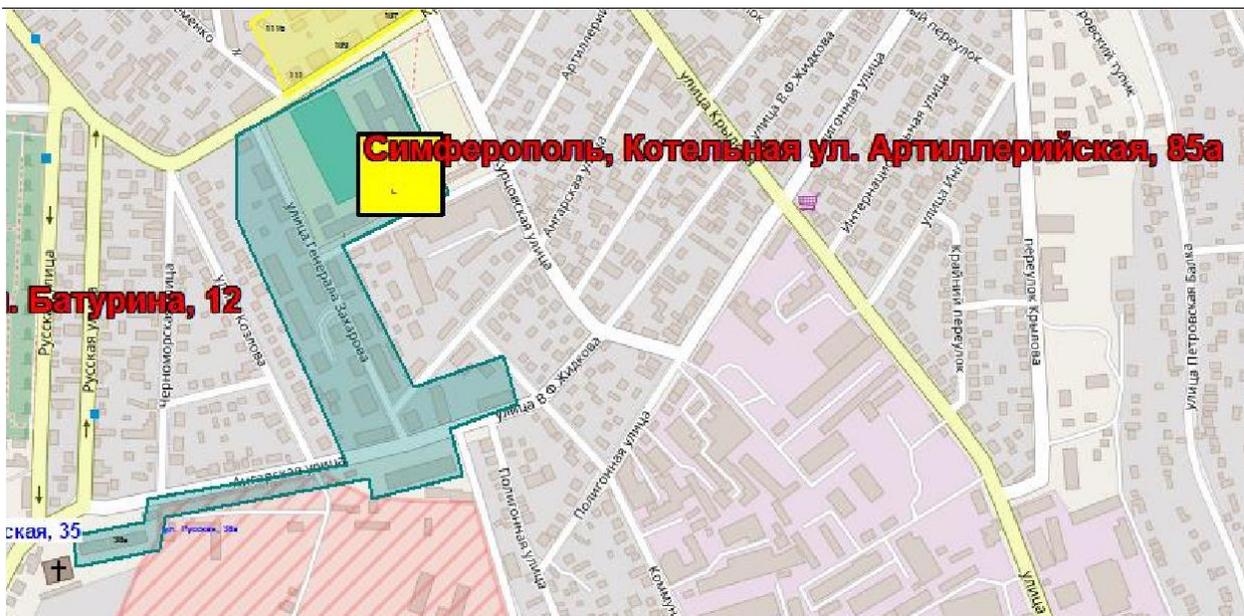


Рисунок 17 Зона теплоснабжения котельной ул. Артиллерийская, 85а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 34.

Таблица 34 Состав оборудования котельной ул. Артиллерийская, 85а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВа-2,0	2018	1,61 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
2	КСВа-2,0	2018	1,61 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,22			3,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 16,5 млн руб.

4.4.21 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Аэрофлотская, 18

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены три водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 5,948 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 2,257 Гкал/ч. Прирост нагрузок на котельной не ожидается.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 18.

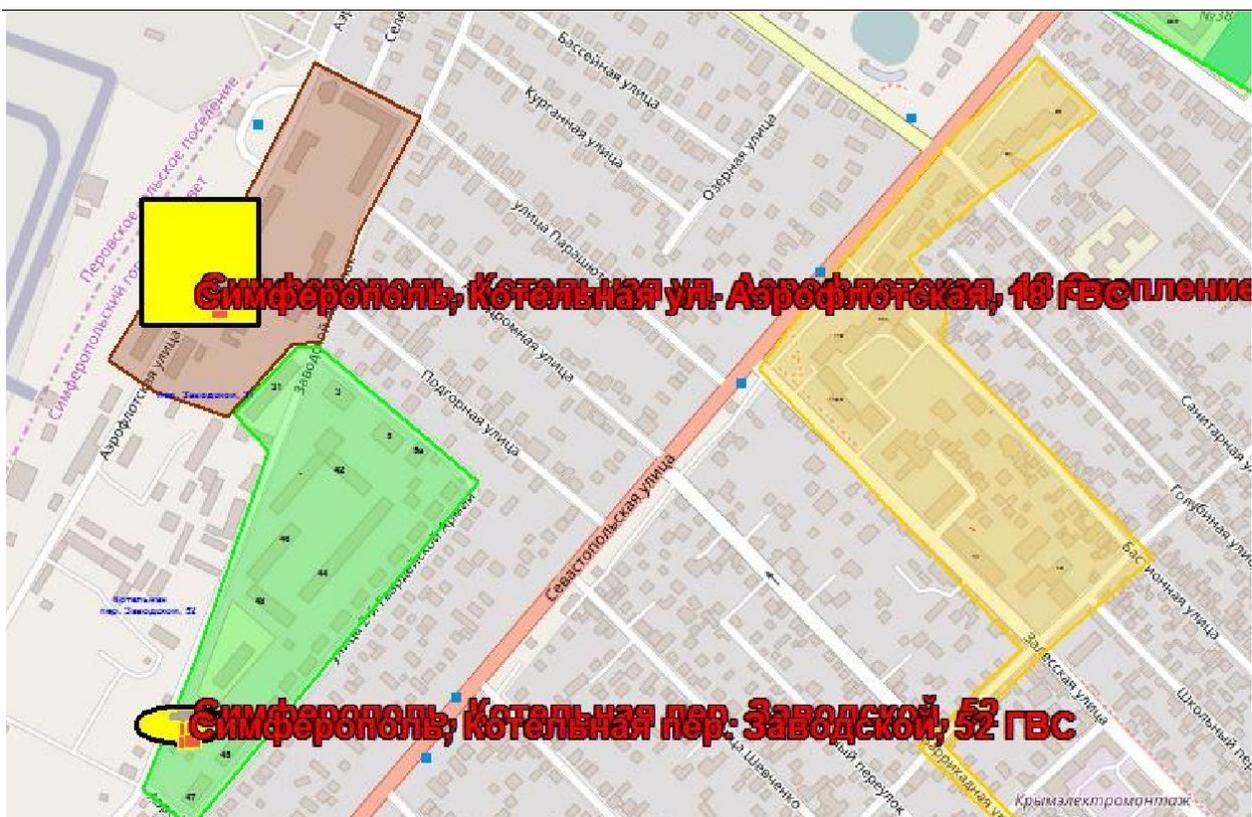


Рисунок 18 Зона теплоснабжения котельной ул. Аэрофлотская, 18

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 35.

Таблица 35 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КБНГ-2,5"	2000	2,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
2	КВВ-2,0	2006	1,724 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
	КВВ-2,0	2005	1,724 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,948			2,7

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 16,5 млн руб.

4.4.22 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Баррикадная, 57а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 2010 году установлены два водогрейных котла RTQ-900 суммарной тепловой мощностью – 1,632 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,499 Гкал/ч. Прирост нагрузок на котельной не ожидается.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 19.

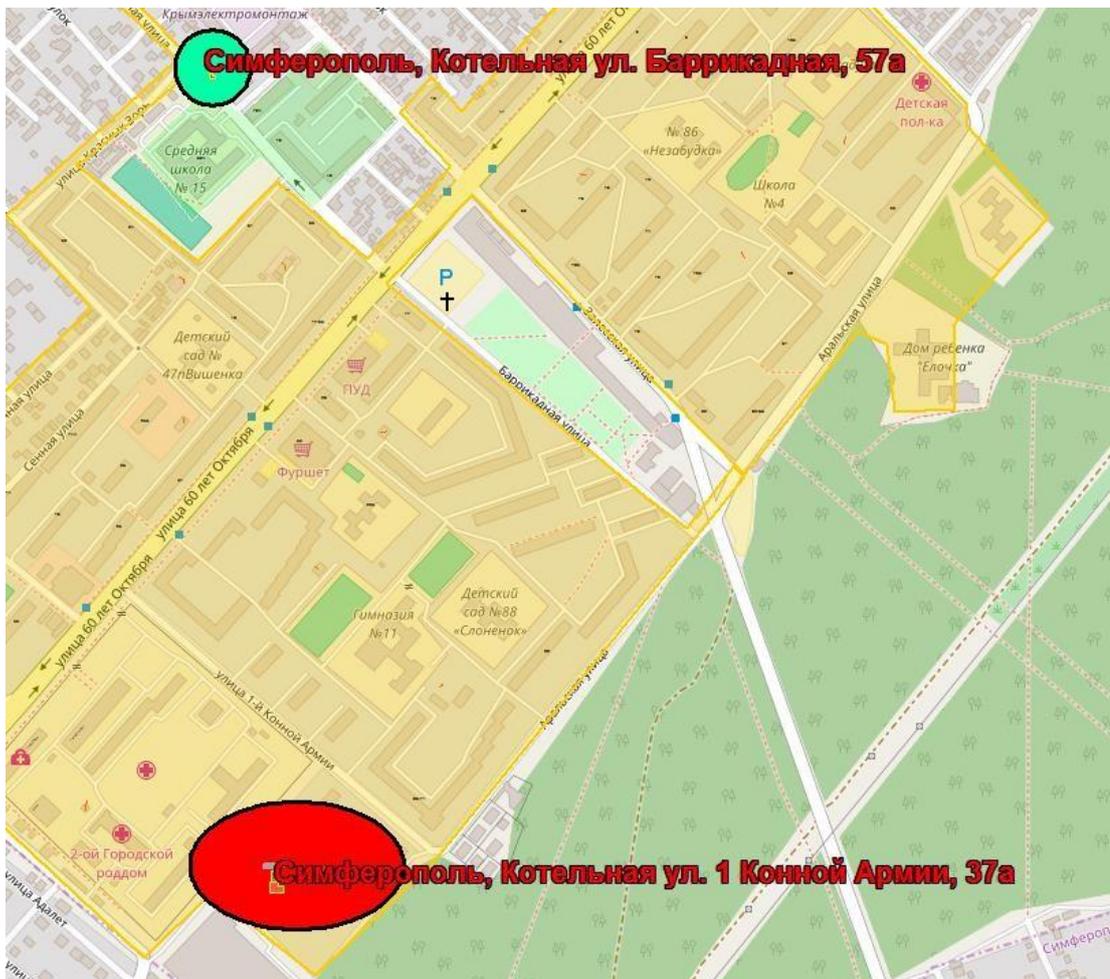


Рисунок 19 Зона теплоснабжения котельной ул. Баррикадная, 57а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2023 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 36.

Таблица 36 Состав оборудования котельной ул. Баррикадная, 57а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Riello RTQ 900	2010	0,816 Гкал/ч	Riello RTQ 900	2010	0,816 Гкал/ч
2	Riello RTQ 900	2010	0,816 Гкал/ч	Riello RTQ 900	2010	0,816 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,632			1,632

Стоимость мероприятий на котельной на 2023 г. составит 2,50 млн руб.

4.4.23 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Батумский, 2

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной установлены четыре паровых котла ДКВР-10/13 и два водогрейных котла КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 39,64 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 23,243 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 20.

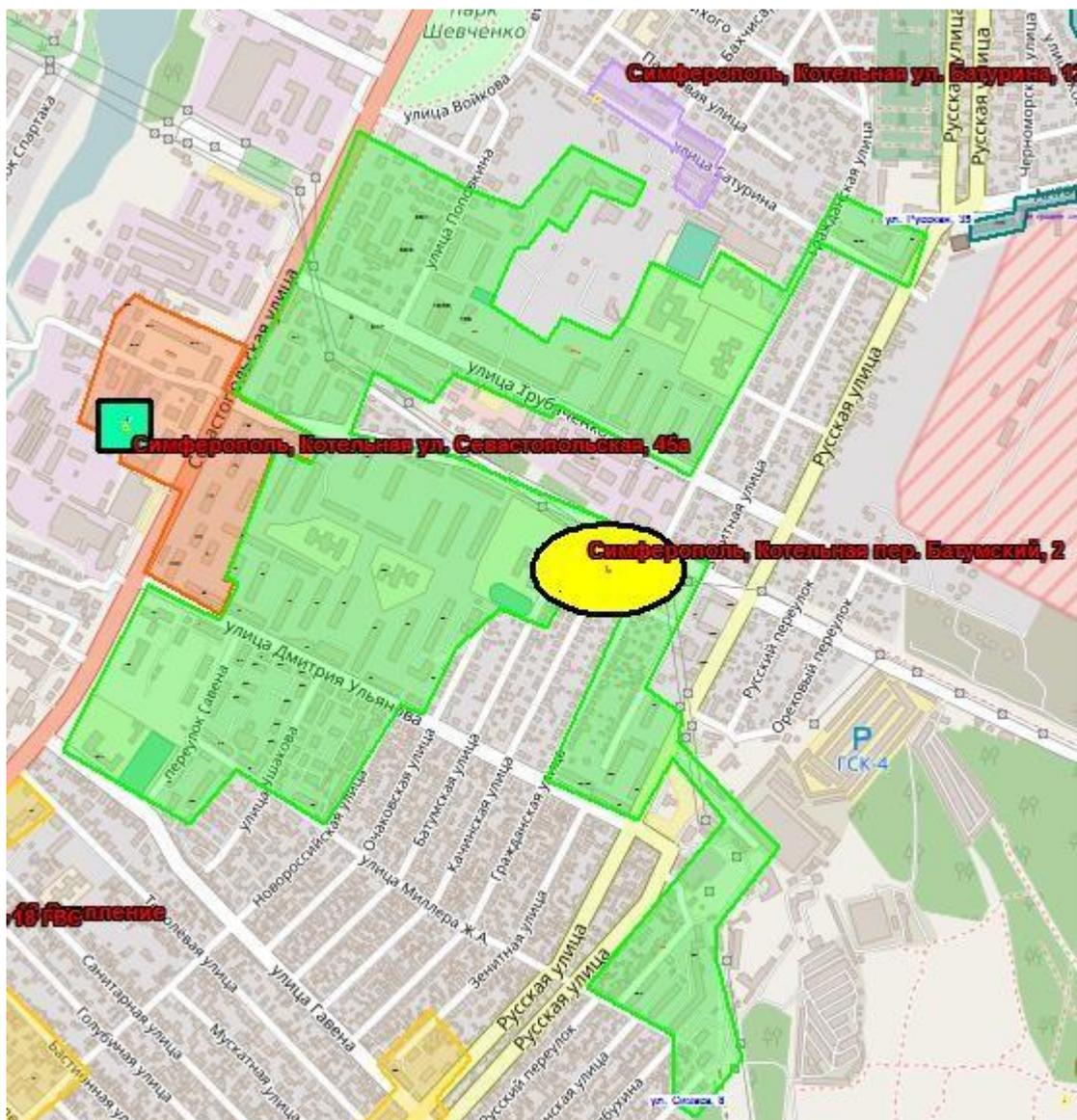


Рисунок 20 Зона теплоснабжения котельной пер. Батумский, 2

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2027 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 37.

Таблица 37 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДКВР-10/13	1969	6,66 Гкал/ч	-	-	-
	ДКВР-10/13	1969	6,66 Гкал/ч	-	-	-
	ДКВР-10/13	1976	6,66 Гкал/ч	-	-	-

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
	ДКВР-10/13	1996	6,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГ-7,56	2001	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0 Гкал/ч
2	КВГ-7,56	2002	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	12,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			39,64			34,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2027 г. составит 174,0 млн руб.

4.4.24 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Коммунальная, 69

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую многоэтажную застройку. На котельной установлены два паровых котла ДЕ-25/14 и водогрейный котел КВГМ-30 суммарной тепловой мощностью – 63,32 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 14,491 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 21.

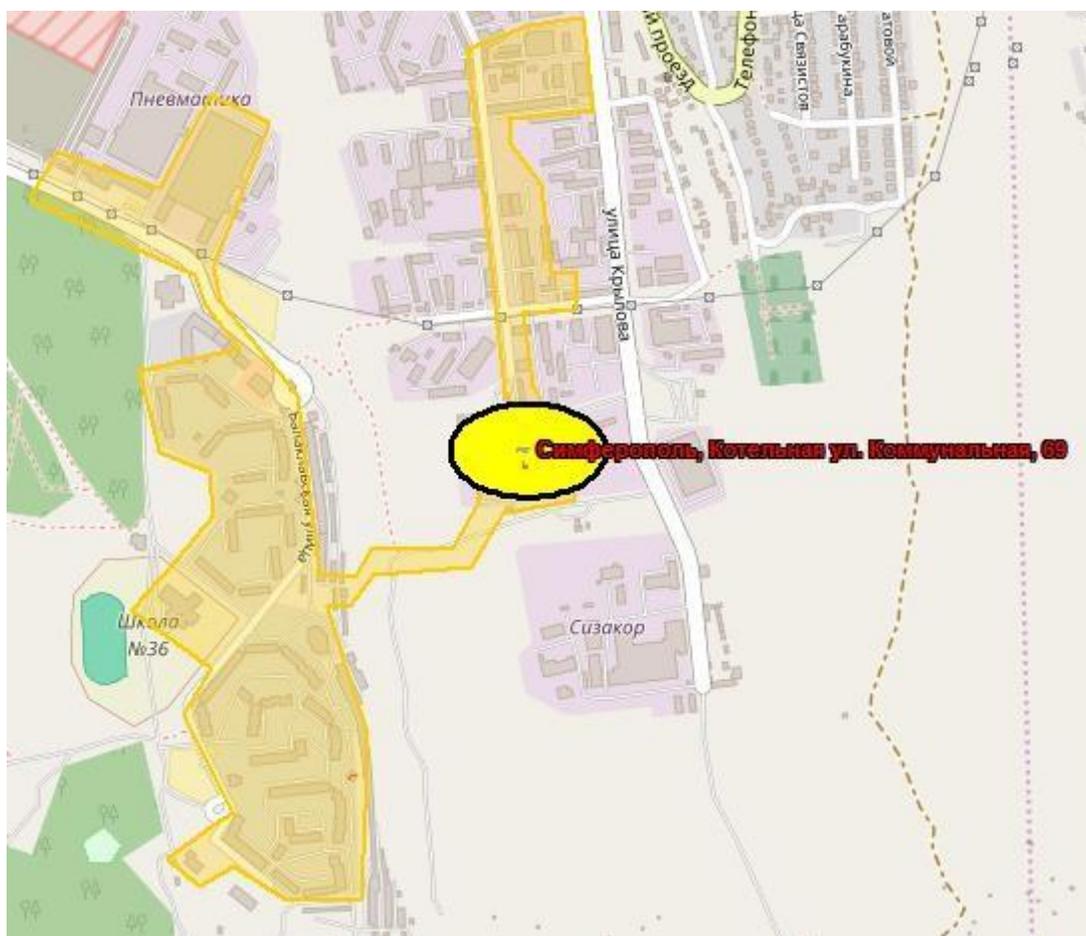


Рисунок 21 Зона теплоснабжения котельной ул. Коммунальная, 69

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2025 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования,

мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 38.

Таблица 38 Состав оборудования котельной ул. Коммунальная, 69

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДЕ-25/14	1991	16,7 Гкал/ч	-	-	-
	ДЕ-25/14	1991	16,7 Гкал/ч	-	-	-
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-30	1994	30,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			63,32			24,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 122,8 млн руб.

4.4.25 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Объездная, 9

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую и административную застройку. На котельной установлены два паровых котла Е-1,0-9ГН-1 и четыре водогрейных котла КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 20,82 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 9,939 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 22.

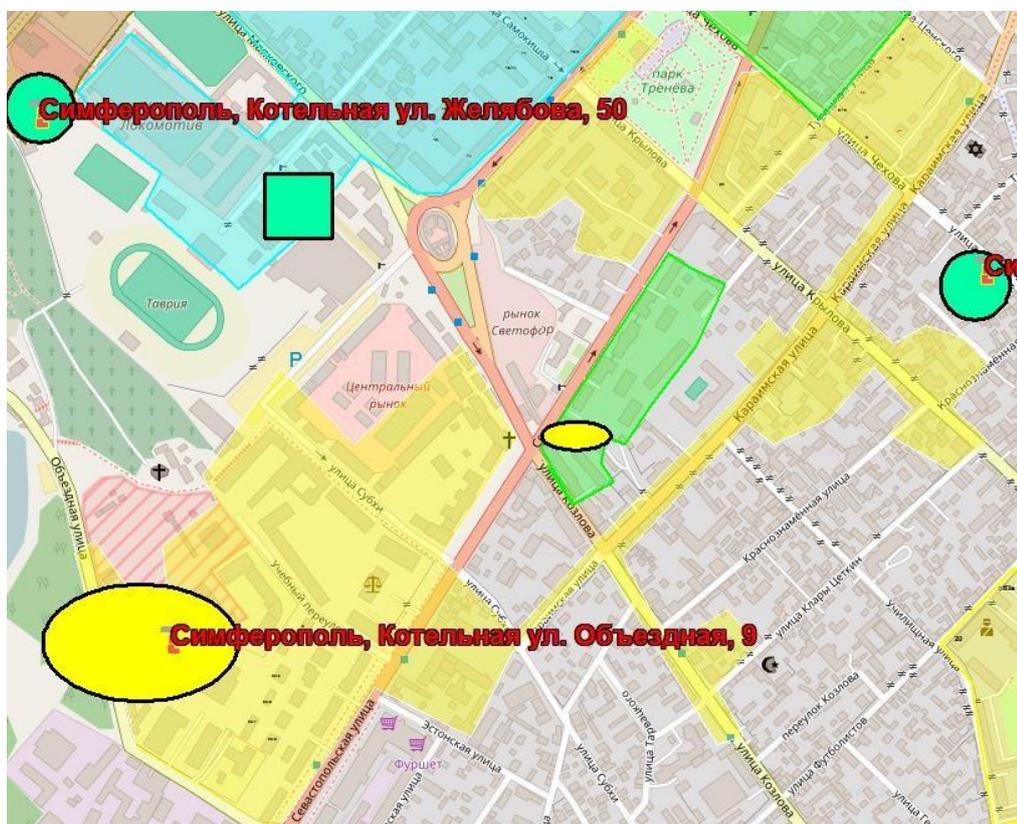


Рисунок 22 Зона теплоснабжения котельной ул. Объездная, 9

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2028 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 39.

Таблица 39 Состав оборудования котельной ул. Объездная, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	Е-1,0-9ГН-1	1984	0,66 Гкал/ч	-	-	-
	Е-1,0-9ГН-1	1995	0,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГ-7,56	1984	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2028	5,0 Гкал/ч
2	КВГ-7,56	1984	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2028	5,0 Гкал/ч
3	КВГ-7,56	2013	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-8,1-110	2028	7,0 Гкал/ч
	-	-	-	КВ-ГМ-8,1-110	2028	7,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,82			24,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2028 г. составит 122,8 млн руб.

4.4.26 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Пушкина, 44/1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилую застройку. На котельной в 2004 году установлены жаротрубные котлы КВВ-2,0 суммарной тепловой мощностью – 3,448 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 4,429 Гкал/ч. На котельной наблюдается дефицит тепловой энергии.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 23.

на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных. Для подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 4,0 Гкал/ч. Мероприятия запланировано на 2024 год.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 41.

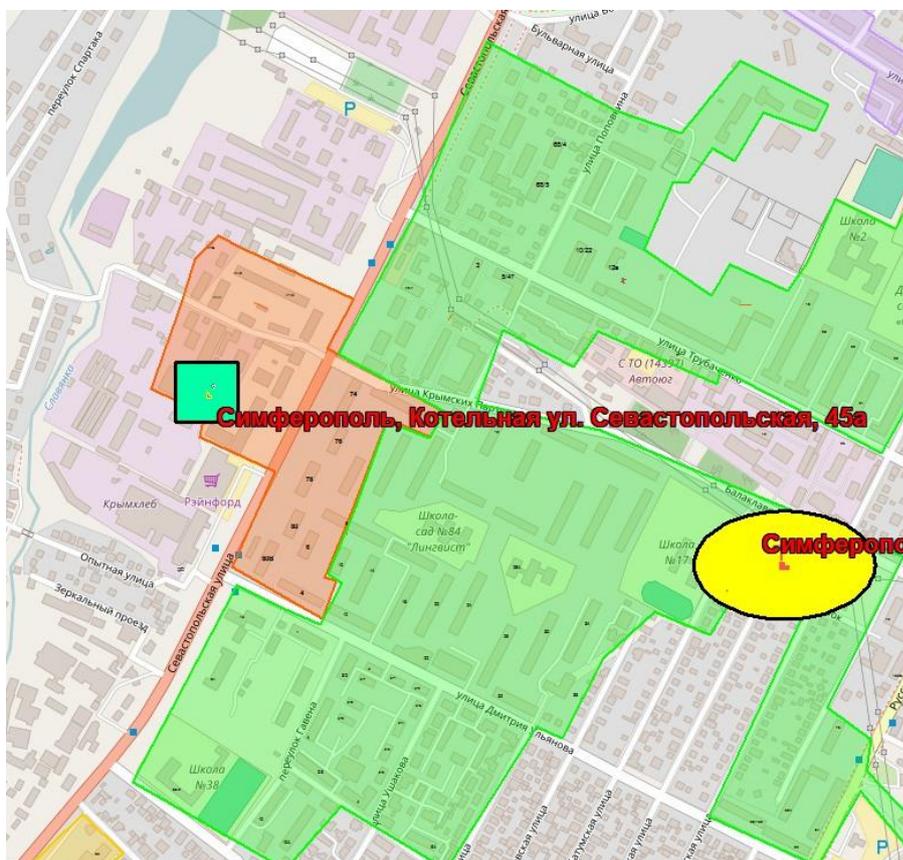


Рисунок 24 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 45а

Таблица 41 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 45а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч
2	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-4,7-110	2024	4,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,4			7,4

Стоимость мероприятий котельной:

Диспетчеризация котельной ул. Севастопольская, 45а - 5,8 млн руб.

Расширение котельной ул. Севастопольская, 45а путем установки котла 1х КВ-ГМ-2,9-110 - 34,64 млн руб.

Итоговая стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 40,44 млн руб.

4.4.28 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. С. Ценского, 4

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление историческую часть города. На котельной в 2012 году установлены жаротрубные котлы RTQ-2336 суммарной тепловой мощностью – 6,024 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 5,441 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 25.

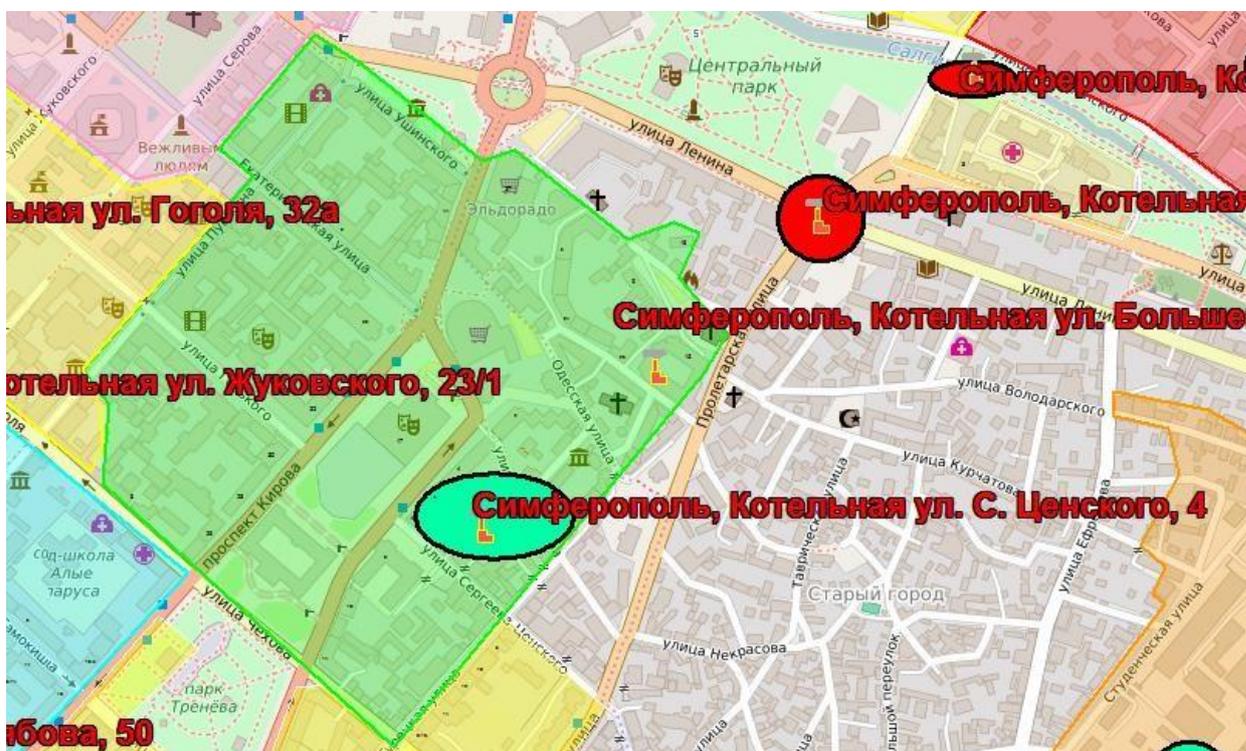


Рисунок 25 Зона теплоснабжения котельной ул. С. Ценского, 4

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2023 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Для исключения дефицитов тепловой мощности и подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 2,5 Гкал/ч. Мероприятия запланировано на 2023 год.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 42.

Таблица 42 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч
2	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч
	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,008 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,9-110	2023	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			6,024			8,524

Стоимость мероприятий котельной:

Диспетчеризация котельной ул. С. Ценского, 4 – 8,51 млн руб.

Расширение котельной ул. С. Ценского, 4 путем установки котла 1хКВ-ГМ-2,15- 95 – 21,32 млн руб.

Итоговая стоимость мероприятий на котельной на 2023 г. составит 29,83 млн руб.

4.4.29 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Училищная, 426

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-700 суммарной тепловой мощностью – 1,4 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,149 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 26.

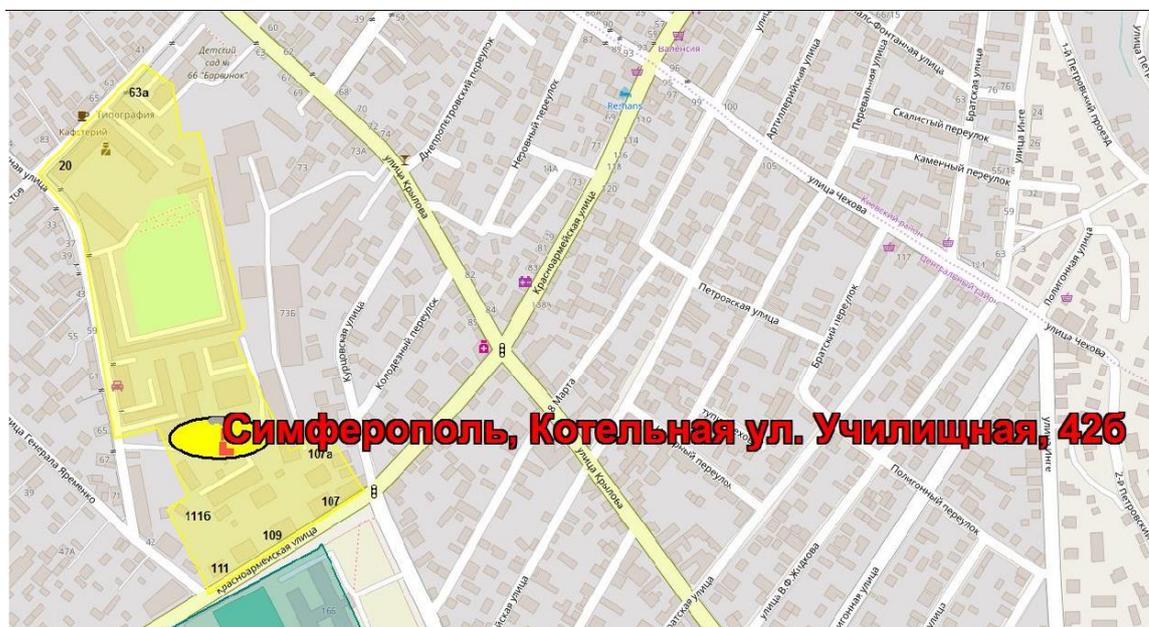


Рисунок 26 Зона теплоснабжения котельной ул. Училищная, 426

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2029 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 43.

Таблица 43 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 426

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
2	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,4			3,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 16,5 млн руб.

4.4.30 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Заводской, 52

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250, а также три котла НИИСТУ-5, суммарной тепловой мощностью – 5,67 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 2,042 Гкал/ч. Прирост нагрузок на котельной не ожидается.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 27.



Рисунок 27 Зона теплоснабжения котельной пер. Заводской, 52

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2029 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 44.

Таблица 44 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
2	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
3	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
4	НИИСТУ-5	1996	0,63 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
5	НИИСТУ-5	1998	0,63 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
6	НИИСТУ-5	1998	0,63 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,67			5,4

Стоимость мероприятий на котельной на 2029 г. составит 14,8 млн руб.

4.4.31 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Большевистская, 28/9

Котельная является единственной крышной на балансе организации и обеспечивает тепловой энергией на отопление жилой дом. На котельной в 2008 году установлены чугунные котлы PEGASUS-289 F суммарной тепловой мощностью – 0,5 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,2 Гкал/ч.

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2027 года, после чего котлы планируется заменить на аналогичные. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 45.

Таблица 45 Состав оборудования котельной ул. Большевикская, 28/9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	PEGASUS-289 F	2008	0,248 Гкал/ч	PEGASUS-289 F	2027	0,248 Гкал/ч
2	PEGASUS-289 F	2008	0,248 Гкал/ч	PEGASUS-289 F	2027	0,248 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,496			0,496

Стоимость мероприятий на котельной на 2027 г. составит 4,0 млн руб.

4.4.32 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Гайдара, 3а/8а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2000 году установлены водогрейные котлы КВГМ-10 суммарной тепловой мощностью – 20,0 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 13,36 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 28.

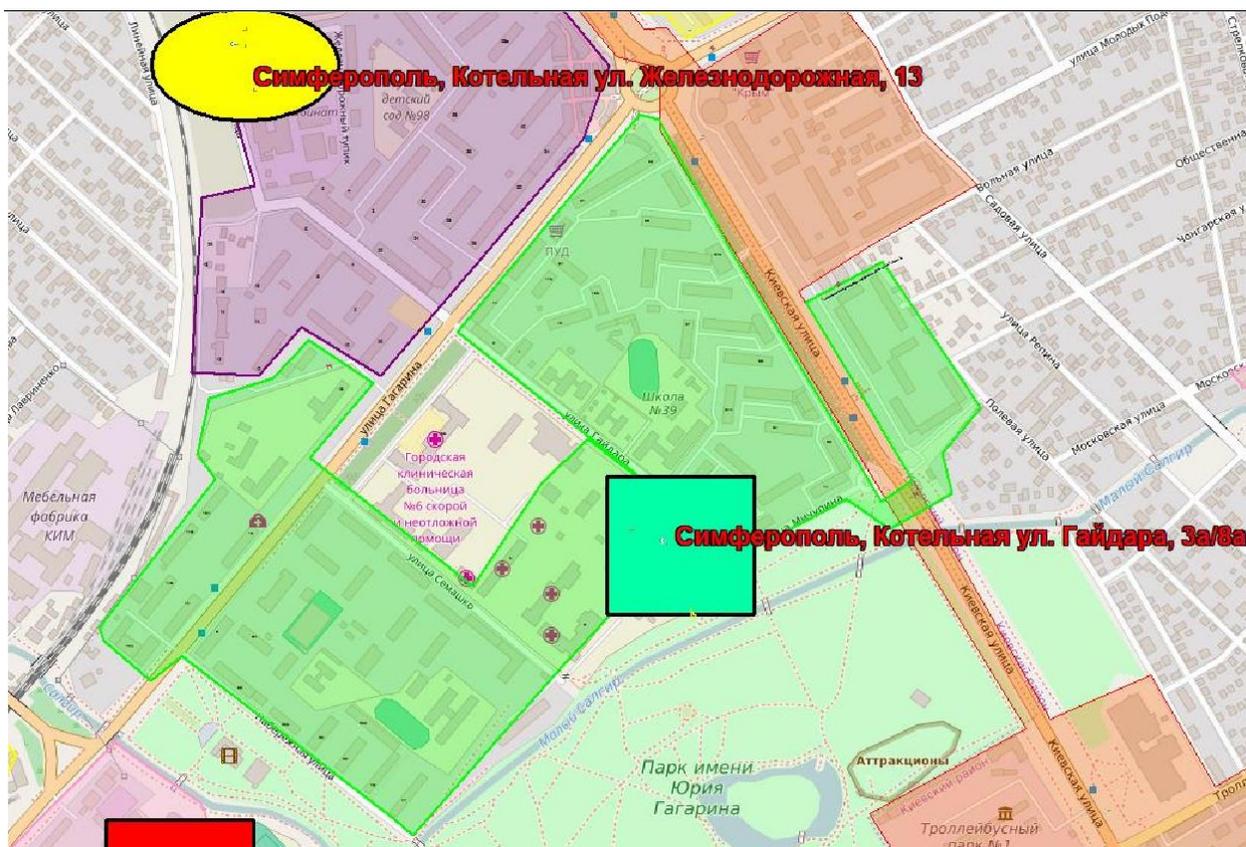


Рисунок 28 Зона теплоснабжения котельной ул. Гайдара, 3а/8а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 46.

Таблица 46 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч
2	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,0			20,0

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 1,30 млн руб.

4.4.33 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Гоголя, 32а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 1995 году установлены котлы НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,394 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,31 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 29.

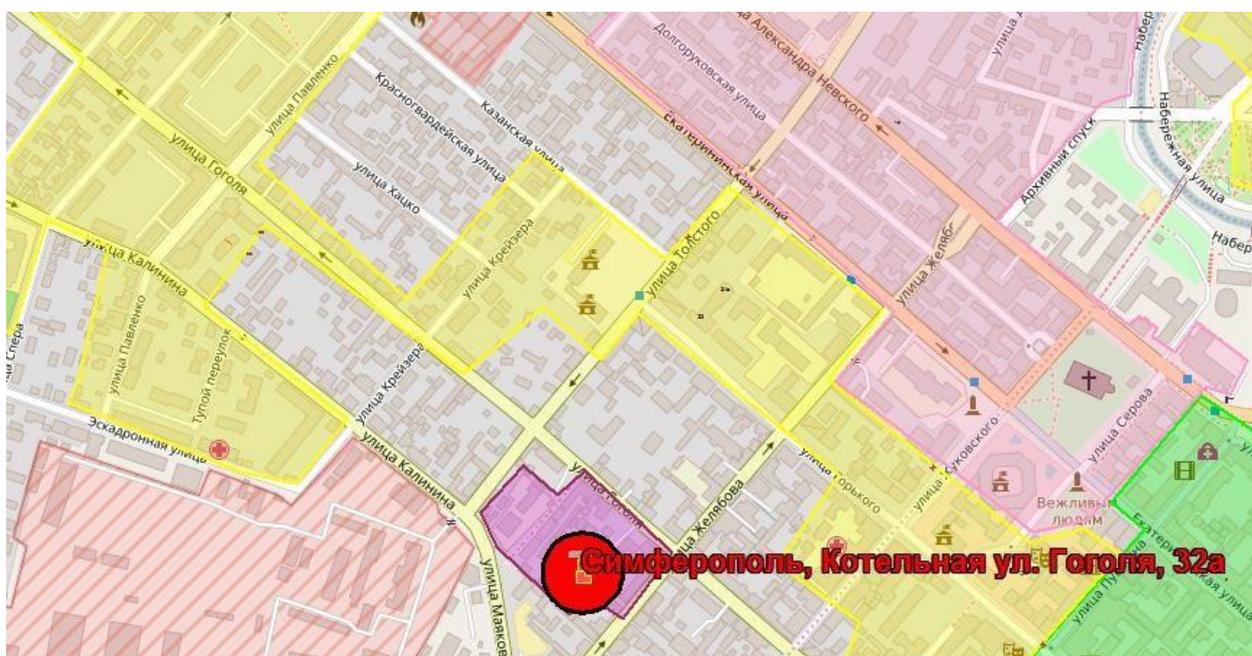


Рисунок 29 Зона теплоснабжения котельной ул. Гоголя, 32а

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 47.

Таблица 47 Состав оборудования котельной ул. Гоголя, 32а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,697 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,3-95	2026	0,25 Гкал/ч
2	НИИСТУ-5	1995	0,697 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,3-95	2026	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,394			0,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2026 г. составит 4,00 млн руб.

4.4.34 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Железнодорожная, 13

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы ТВГ-8м суммарной тепловой мощностью – 24,9 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 21,209 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 30.

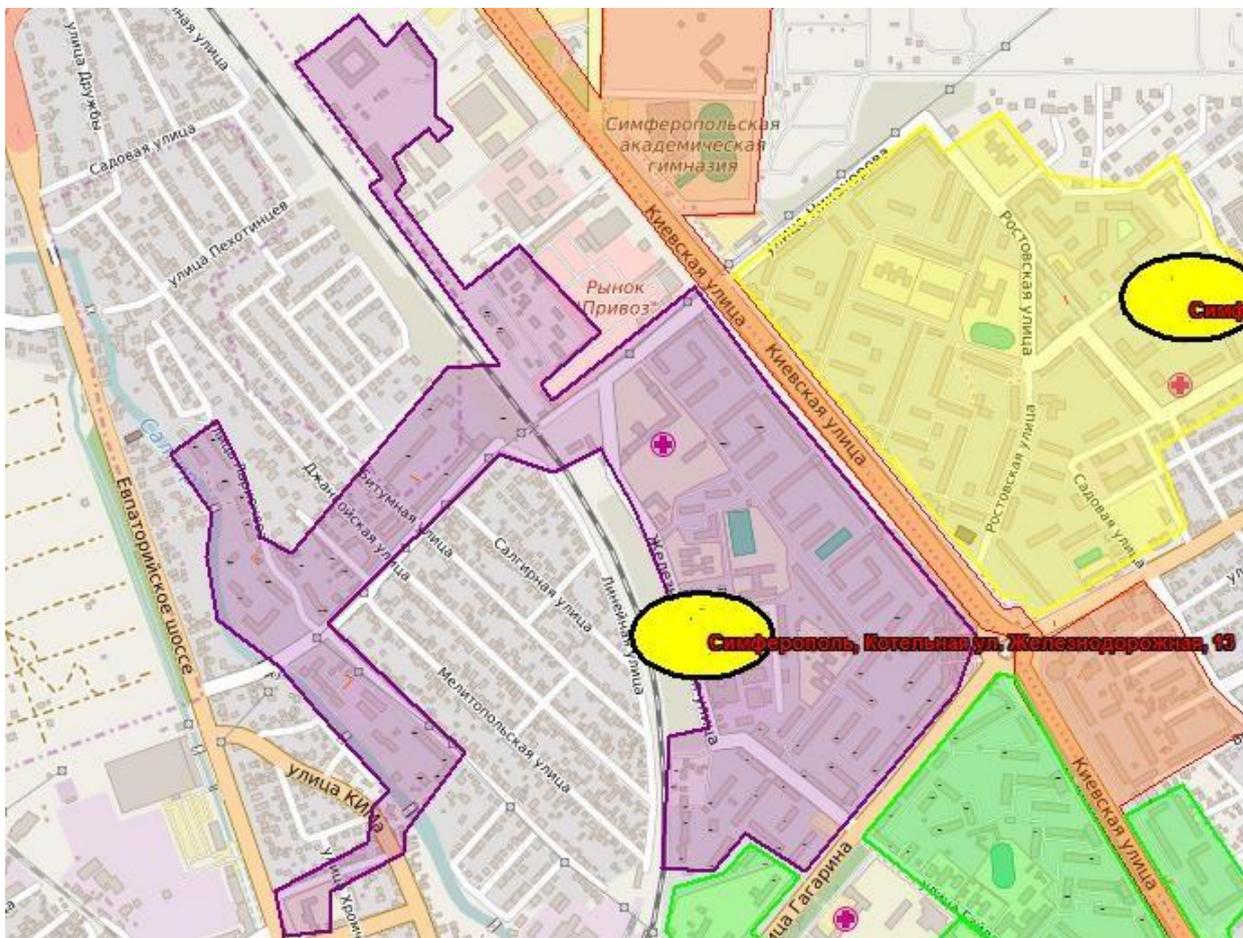


Рисунок 30 Зона теплоснабжения котельной ул. Железнодорожная, 13

На перспективу предполагается установка БМК вместо ЦТП по ул. Ларионова, м406 с переключением потребителей от ЦТП по ул. Ракетная, 32а, Ларионова, 38б; на котельной ул. Железнодорожная, 13 - перевооружение (модернизация) морально и физически устаревшего оборудования на новое энергоэффективное в 2026 г.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблицах 48-49.

Таблица 48 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8м	1974	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2026	5,0 Гкал/ч
2	ТВГ-8м	2018	8,3 Гкал/ч	ТВГ-8м	2018	8,3 Гкал/ч
3	ТВГ-8м	1974	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2026	5,0 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	24,9		18,3
---	------	--	------

Таблица 49 Состав оборудования новой котельной БМК №1 Железнодорожная, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-14,0-110	2025	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч				12,0		

Стоимость мероприятий на котельной ул. Железнодорожная, 13 на 2026 г. составит 1,30 млн руб.

Строительство новой котельной БМК №1 Железнодорожная, 13 на 2025 г. составит 55,64 млн руб.

4.4.35 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Желябова, 50

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы RTQ суммарной тепловой мощностью – 1,222 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,751 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузки в размере 1,995 Гкал/ч, в связи с чем необходимо провести мероприятия по увеличению установленной мощности котельной, а также по переключки головного участка тепловой сети с увеличением диаметра от источника до точки врезки нового потребителя.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 31.

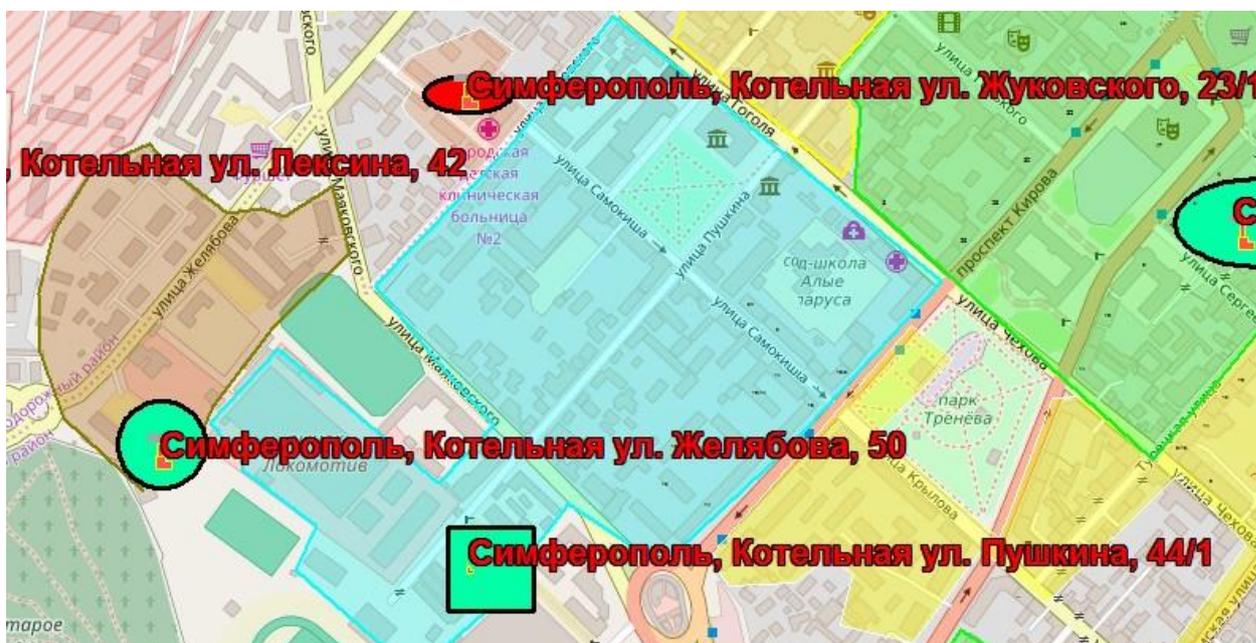


Рисунок 31 Зона теплоснабжения котельной ул. Желябова, 50

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 50.

Таблица 50 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2011	0,607 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5 Гкал/ч
2	RTQ-715	2010	0,615 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5 Гкал/ч
3				КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,222			4,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2028 г. составит 29,23 млн руб.

4.4.36 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Жуковского, 23/1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,182 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,652 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 32.



Рисунок 32 Зона теплоснабжения котельной ул. Жуковского, 23/1

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 51.

Таблица 51 Состав оборудования котельной ул. Жуковского, 23/1

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1998	0,591 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2026	0,6 Гкал/ч
2	НИИСТУ-5	1998	0,591 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2026	0,6 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,182		1,2
---	-------	--	-----

Стоимость мероприятий на котельной на 2026 г. составит 8,74 млн руб.

4.4.37 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Элеваторная, 8а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Рівнетерм суммарной тепловой мощностью – 0,083 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,096 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,024 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии, а также автоматизация/диспетчеризация котельной в 2025 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 52.

Таблица 52 Состав оборудования котельной ул. Элеваторная, 8а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Рівнетерм	2007	0,041 Гкал/ч	Рівнетерм	2007	0,041 Гкал/ч
2	Рівнетерм	2007	0,041 Гкал/ч	Рівнетерм	2007	0,041 Гкал/ч
3				Рівнетерм	2025	0,041 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,083			0,083

Диспетчеризация котельной ул. Элеваторная, 8а составит 1,36 млн руб. в ценах 2025 г.

Стоимость мероприятий по техническому перевооружению котельной на 2025 г. составит 3,00 млн руб.

Итоговая стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 4,36 млн руб.

4.4.38 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Чехова, 23

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Mighty-Therm суммарной тепловой мощностью – 0,164 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,063 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 53.

Таблица 53 Состав оборудования котельной ул. Чехова, 23

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Mighty-Therm	2011	0,082 Гкал/ч	Mighty-Therm	2011	0,082 Гкал/ч
2	Mighty-Therm	2011	0,082 Гкал/ч	Mighty-Therm	2011	0,082 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,164			0,164

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 1,30 млн руб.

4.4.39 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. Узловая, 9

Котельная ул. Узловая, 9 расположена в западной части города на значительном удалении от других источников и выделена в отдельный тепловой район «Промэнергоузел». Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажную жилую и социально-административную застройку м-н ул. Героев Сталинграда, м-н ул. Маршала Жукова и м-н Льдозавод. Застройка района выполнена типовыми советскими 9-11 этажными жилыми домами и сопутствующей инфраструктурой. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне – 0,37 Гкал/ч/Га. Потребители подключены по 4-х трубной схеме через ЦТП. Доля нагрузки ГВС составляет 8,5% суммарной подключенной нагрузки потребителей.

Зона действия котельной представлена на рисунке 33.

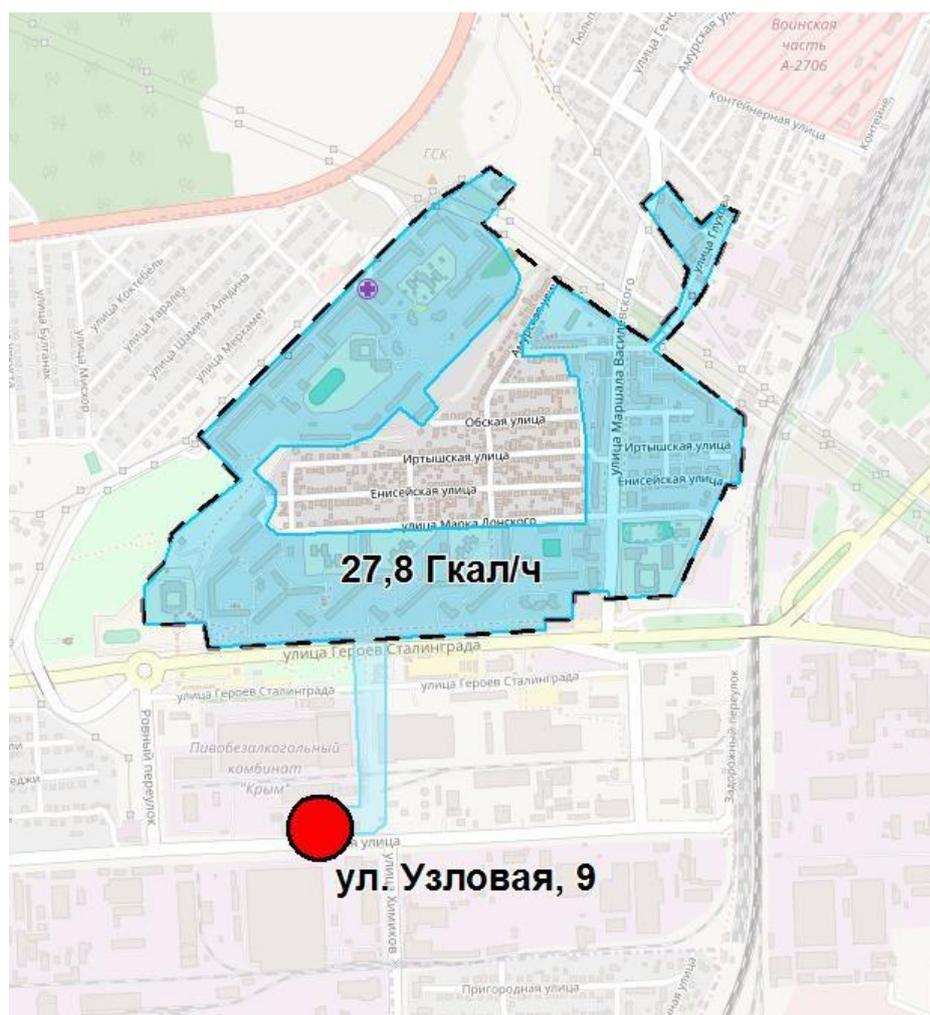


Рисунок 33 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Существующее положение

Установленная мощность котельной не соответствует подключенной нагрузке. При необходимой мощности котельной в 35 Гкал/ч, установленная мощность составляет 173,3 Гкал/ч.

Котельная проектировалась и строилась в начале 80-х годов прошлого века как районная для обеспечения тепловой энергией планируемой массовой жилой застройки западной части города. Паровые котлы ДЕ-25-14 обеспечивали собственные нужды мазутного хозяйства. Однако планируемые подключения не были реализованы в полном объеме, вследствие чего, на котельной наблюдается профицит тепловых мощностей.

В последние годы на котельной было реализовано множество энергоэффективных проектов, в том числе, внедрено частотное регулирование, средства автоматизации и

диспетчеризации и пр. Осуществляя эти проекты, персонал предприятия приобрел полезный опыт эксплуатации нового эффективного оборудования. Однако, системный технико-экономический анализ зоны теплоснабжения данной котельной показал, что структура теплоснабжения крайне неэффективна, т.к. затраты на эксплуатацию котельной с установленной мощностью значительно превышающей подключенную нагрузку не оправданы. Сложившаяся конфигурация тепловых сетей не оптимальна, удельная протяженность тепловых сетей и затраты на транспорт теплоносителя велики.

В результате, котельная, в которую в прошедшие годы было вложено большое количество средств, планируется к закрытию с 2030 года, вместо нее планируется построить четыре новых БМК вблизи центров нагрузок. Это обстоятельство лишний раз свидетельствует о важности проработки схемы теплоснабжения, прежде реализации конкретных проектов.

Таблица 54 Состав оборудования котельной ул. Узловая, 9

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
ул. Узловая, 9	ПТВМ-30М	1980	35,0	173,320
	ПТВМ-30М	1980	35,0	
	ПТВМ-30М	1984	35,0	
	ПТВМ-30М	1985	35,0	
	ДЕ-25/14 ГМ	1985	16,66	
	ДЕ-25/14 ГМ	1986	16,66	

Потери в тепловых сетях от котельной составляют 20,4% от отпуска в сеть.

Планируемые мероприятия должны быть направлены на снижение тепловых потерь и снижение установленной мощности источника.

Для данной котельной Схемой теплоснабжения предлагается разукрупнение путем строительства 4-х БМК и переходом на 2-х трубную схему с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей.

Перспективные зоны действия 4-х БМК представлены на рисунке 34.

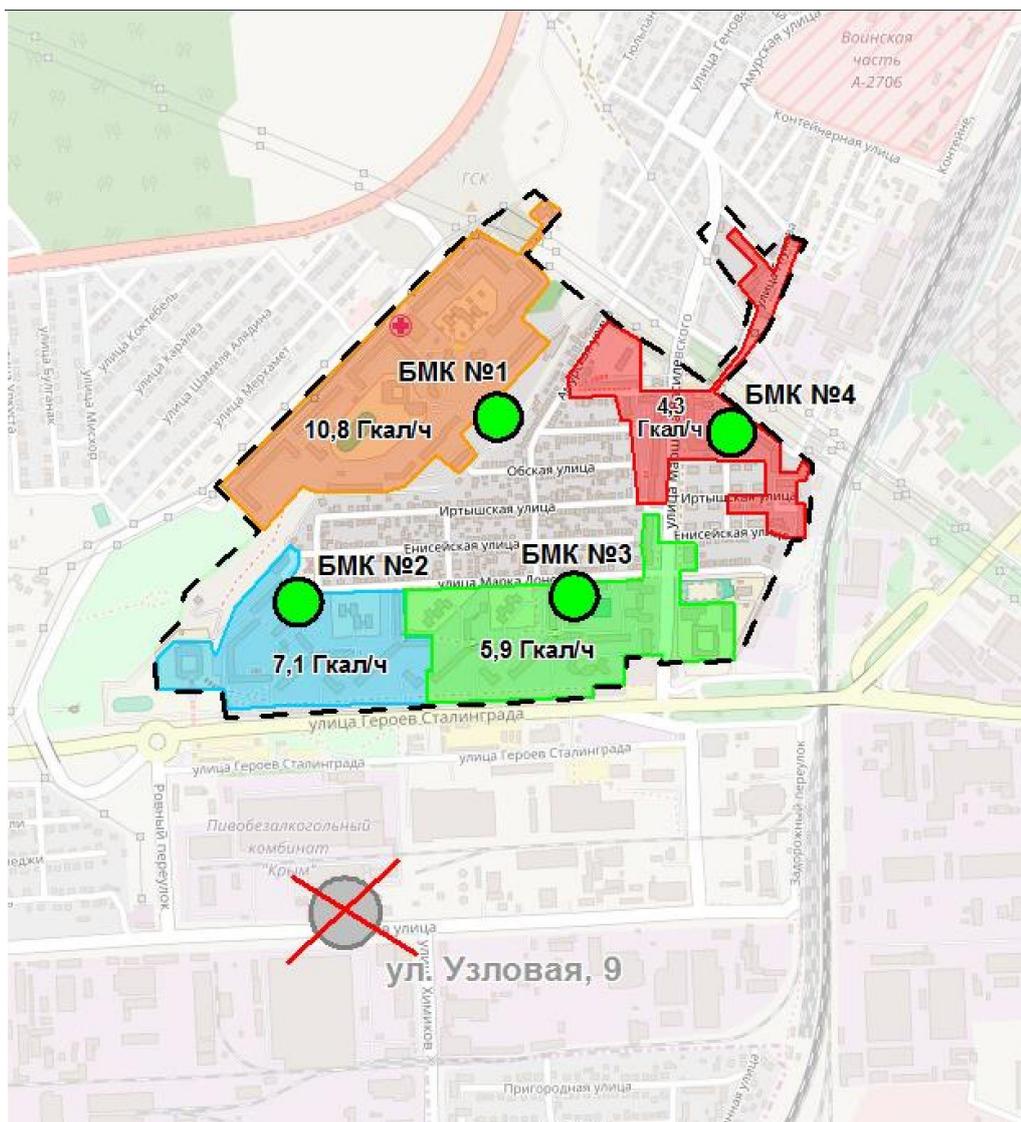


Рисунок 34 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Перспектива

Таблица 55 Информация об основном оборудовании котельной ул. Узловая, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДЕ-25/14 ГМ	1985	16,66 Гкал/ч (25 т/ч)	-	-	-
	ДЕ-25/14 ГМ	1986	16,66 Гкал/ч (25 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М	1980	35 Гкал/ч	-	-	-
2	ПТВМ-30М	1980	35 Гкал/ч	-	-	-
3	ПТВМ-30М	1984	35 Гкал/ч	-	-	-
4	ПТВМ-30М	1985	35 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			173,32			-

Таблица 4.56 Информация об основном оборудовании БМК №1-У9

Существующее положение	Перспективное положение на расчётный срок
------------------------	---

№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			13,5

Таблица 57 Информация об основном оборудовании БМК №2-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 58 Информация об основном оборудовании БМК №3-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 59 Информация об основном оборудовании БМК №4-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			6,0

Стоимость реализации мероприятий:

Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9) – 114,85 млн руб.

Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9) – 76,62 млн руб.

Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9) – 69,52 млн руб.

Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9) – 55,61 млн руб.

Итоговая стоимость мероприятий на 2030 г. составит 316,60 млн руб.

4.4.40 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. 1 Конной Армии, 37а

Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома и социально- административную застройку района «Залесский». Горячее водоснабжение от котельной осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Котельная имеет парового потребителя – 7-ю городскую клиническую больницу. Пар используется в технологических целях (стерилизация). Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельной морально и физически устарели и нуждаются в замене.

Котельная состоит из блока «А» и блока «Б» с установленными в них водогрейными и паровыми котлами. Состав оборудования данного источника представлен в таблице 60.

Таблица 60

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
Ул. 1-й Конной Армии, 37а	ПТВМ-30М-4	1975	35,0	108,66
	ПТВМ-30М-4	1977	35,0	
	КВГМ-30-150	1993	30,0	
	ДКВР-6,5/13	1972	4,33	
	ДКВР-6,5/13	1972	4,33	

Зона действия котельной ул. 1-й Конной Армии 37а представлена на рисунке 35.

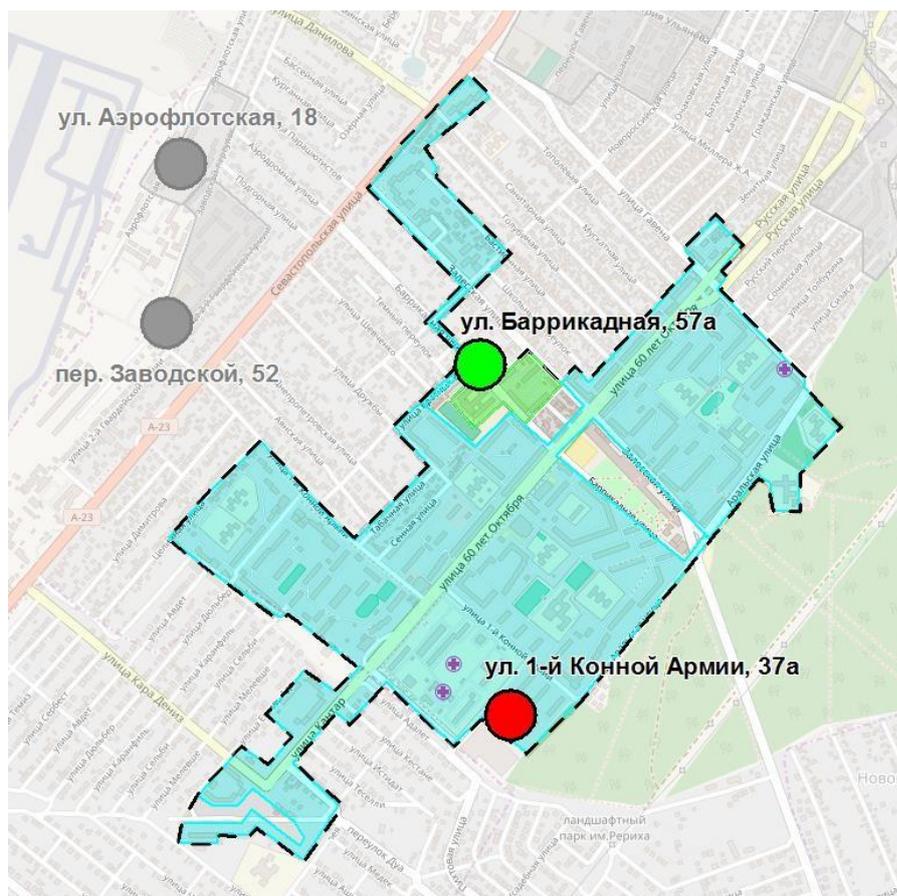


Рисунок 35 Зона действия котельных ул. 1-й Конной Армии, 37а. Существующее положение

В зоне котельной ул. 1-й Конной Армии расположено 18 ЦТП различной мощности, требующих реконструкции.

На перспективу планируется установка БМК летнего режима работы (БМК №1-КА) на территории котельной, а также техническое перевооружение морально и технически

устаревшего оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а.

Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а и новой БМК представлен в таблицах 61-62 соответственно.

Таблица 61 Информация об основном оборудовании котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 Гкал/ч (6,5 т/ч)	-	-	-
2	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 Гкал/ч (6,5 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М-4	1975	35 Гкал/ч	КВ-ГМ-69,8-150 (ПТВМ-60)	2023	60 Гкал/ч
2	ПТВМ-30М-4	1977	35 Гкал/ч	КВ-ГМ-69,8-150 (ПТВМ-60)	2023	60 Гкал/ч
3	КВГМ-30-150	1993	30 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			108,66			120,00

Таблица 62 Информация об основном оборудовании БМК №1-1-й КА

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-11,6-110	2023	10 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						10,0

Стоимость реализации мероприятий:

Реконструкция котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а – 250,0 млн руб.

Строительство новой БМК №1-1КА -15,0 млн руб.

Итоговая стоимость мероприятий на 2023 г. составит 265,0 млн руб.

4.4.41 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. Глинки, 66а

Котельная ул. Глинки оборудована паровыми котлами ДКВР-10/13 суммарной тепловой мощностью – 19,980 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 11,541 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 36.

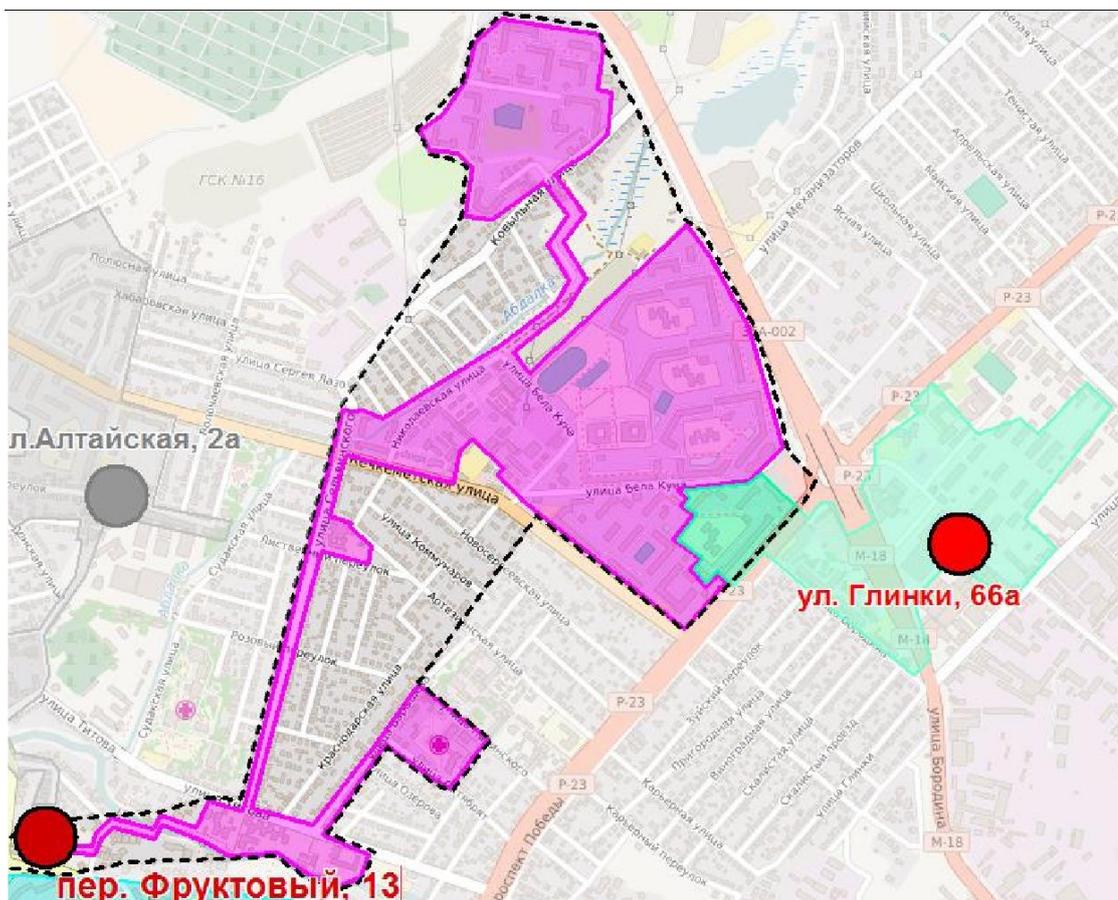


Рисунок 36 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых котлов на водогрейные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2028 году.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 63.

Таблица 63 Состав оборудования котельной ул. Глинки, 66а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-10-13	1975	6,60 Гкал/ч			
2	ДКВР-10-13	1975	6,60 Гкал/ч			
3	ДКВР-10-13	1977	6,60 Гкал/ч			
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-14-110	2028	12,0 Гкал/ч
2				КВ-ГМ-6,4-110	2028	5,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			19,98			17,50

Стоимость мероприятий на котельной на 2028 г. составит 79,77 млн руб.

4.4.42 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Лексина, 42

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную

жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Riello RTQ1500 суммарной тепловой мощностью – 3,87 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 2,747 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,252 Гкал/ч, вызванный ограничениями мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии в 2025 году.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 64.

Таблица 64 Состав оборудования котельной ул. Лексина, 42

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Riello RTQ1500	2016	1,29 Гкал/ч	Riello RTQ1500	2016	1,29 Гкал/ч
2	Riello RTQ1500	2016	1,29 Гкал/ч	Riello RTQ1500	2016	1,29 Гкал/ч
3	Riello RTQ1500	2016	1,29 Гкал/ч	Riello RTQ1500	2025	1,29 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,87			3,87

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 3,3 млн руб.

4.4.43 Котельная ГУП РК «КТКЭ» проспект Победы, д. 176

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Riello RTQ1500 суммарной тепловой мощностью – 0,107 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,8 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,013 Гкал/ч, вызванный ограничениями мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 65.

Таблица 65 Состав оборудования котельной проспект Победы, д. 176

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ПРОТЕРМ 120СО	2003	0,085 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,8-110	2023	0,7 Гкал/ч
2	ПРОТЕРМ 120СО	2003	0,085 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,107			0,7

Стоимость мероприятий на котельной на 2028 г. составит 2,8 млн руб.

4.4.44 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Федько, 4/29

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы суммарной тепловой мощностью – 0,601 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,527 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,013 Гкал/ч, вызванный ограничениями мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования

на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2025 году, а также проведение наладочно-испытательных мероприятий для ликвидации дефицита мощности. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 66.

Таблица 66 Состав оборудования котельной ул. Лексина, 42

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГ-0,3	2003	0,259 Гкал/ч	КВГ-0,3	2003	0,259 Гкал/ч
2	КВГ-0,3	2003	0,259 Гкал/ч	КВГ-0,3	2003	0,259 Гкал/ч
3	Thermona DUO 50A	2020	0,042 Гкал/ч	Thermona DUO 50A	2020	0,042 Гкал/ч
4	Thermona DUO 50A	2020	0,042 Гкал/ч	Thermona DUO 50A	2020	0,042 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,601			0,601

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 1,3 млн руб.

4.4.45 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Тургенева, 21

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы суммарной тепловой мощностью – 0,353 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,252 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,001 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии в 2025 году.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 67.

Таблица 67 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 21

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	EXXEL-410	1999	0,353 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2025	0,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,353			0,5

Стоимость мероприятий на котельной на 2025 г. составит 2,67 млн руб.

4.4.46 Котельная ГУП РК «КТКЭ» бул. Франко, 4

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы суммарной тепловой мощностью – 0,744 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,675 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности в размере - 0,190 Гкал/ч, вызванный ограничениями мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и проведение наладочно-испытательных мероприятий в 2023 году для ликвидации дефицита мощности.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 68.

Таблица 68 Состав оборудования котельной бул. Франко, 4

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч
2	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч
3	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч	Pegasus F3 289	2003	0,248 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,744			0,744

Стоимость мероприятий на котельной на 2023 г. составит 0,05 млн руб.

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

На всех источниках теплоснабжения существующие температурные графики сохраняются.

4.6 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

4.6.1 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Северный, 17 и пр. Победы, 36

На котельной пер. Северный, 17 установлены водогрейные котлы ТВГ-8М суммарной тепловой мощностью – 33,2 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 26,03 Гкал/ч. На крышной котельной пр. Победы, 36 установлено 12 кортов AF-105HE суммарной тепловой мощностью – 1,084Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,526 Гкал/ч.

На перспективу планируется реконструкция котельной по пер. Северный, 17. Вывод из эксплуатации крышной котельной пр. Победы, 36 с переключением потребителей на котельную по пер. Северный, 17. Мероприятия запланированы на 2024 г. Состав оборудования приведен в таблицах 69-70.

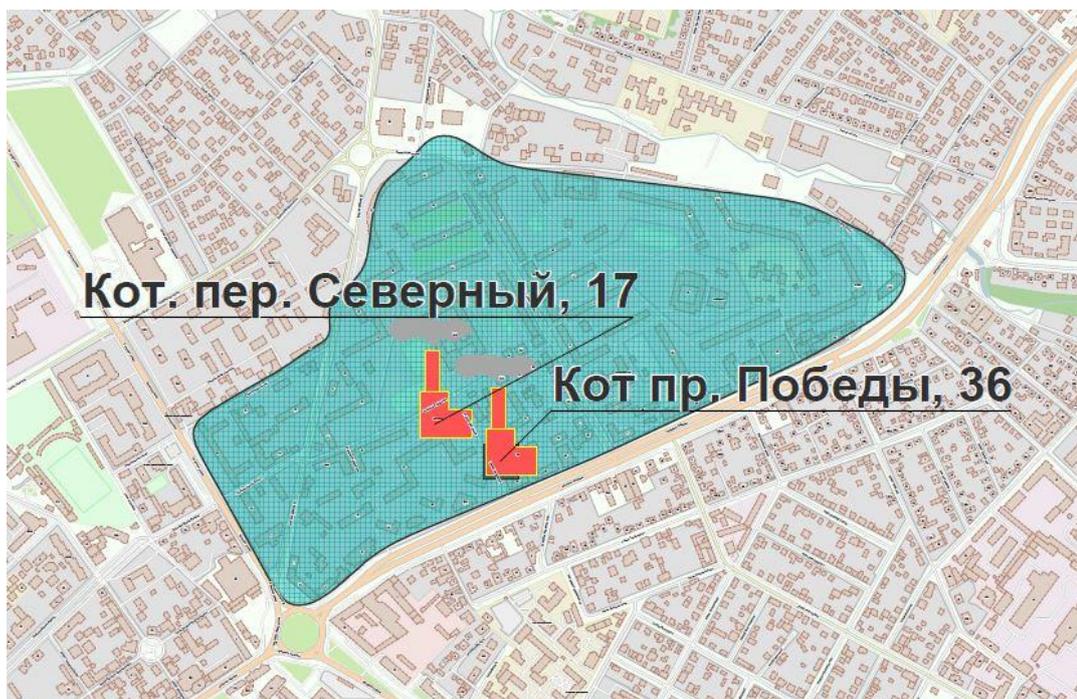


Рисунок 37 Зоны действия котельных пер. Северный, 17 и пр. Победы, 36. Существующее положение

Таблица 69 Состав оборудования котельной пер. Северный, 17

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1981	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
4	ТВГ-8М	2018	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			33,2			33,0

Таблица 70 Состав оборудования котельной пр. Победы, 36

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
2	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
3	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
4	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
5	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
6	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
7	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
8	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
9	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
10	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
11	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
12	AF-105HE	2015	0,09 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,084			-

Стоимость мероприятий на котельной на 2024 г. составит 168,80 млн руб.

4.6.2 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Дзюбанова, 9, бул. Ленина, 5/7 и пер. Тупой, 11

Котельные ул. Дзюбанова, 9 и бул. Ленина, 5/7 расположены в Железнодорожном районе города. Источники обеспечивают тепловой энергией потребителей исторической части города. Зоны котельных показывает рисунок 38.

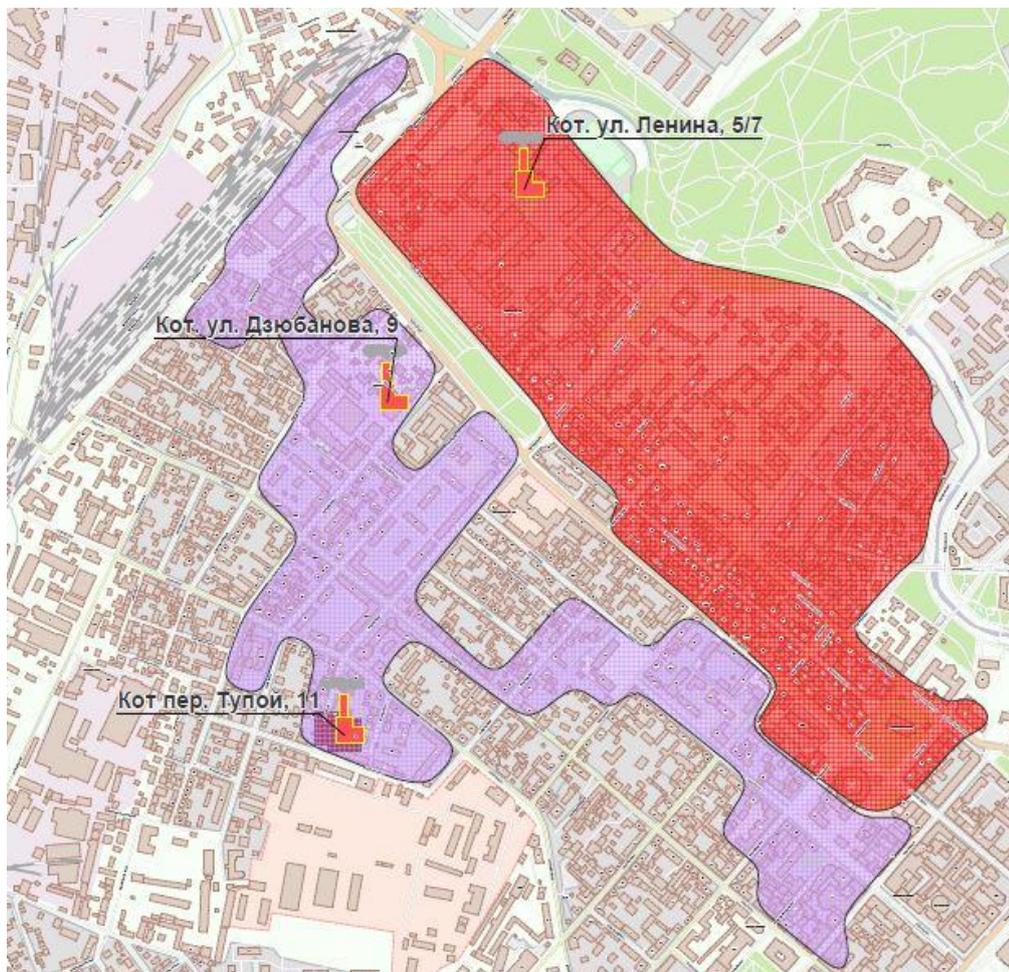


Рисунок 38 Зоны действия котельных бул. Ленина, 5/7, ул. Дзюбанова, 9 и крышной котельной пер. Тупой, 11. Существующее положение

Плотность нагрузок в зоне действия котельных 0,3 Гкал/ч/Га при средней плотности по городу – 0,49 Гкал/ч/Га. Доля ГВС в балансе подключенных нагрузок котельных составляет 3,1% и 1,5% для бул. Ленина, 5/7 и ул. Дзюбанова, 9 соответственно, при средней доле ГВС по городу - 5,0%. До 80% потребителей ГВС подключены через ЦТП (в зоне бул. Ленина, 5/7 – ЦТП пер. Кронштадтский, 8 и ул. Толстого, 2, в зоне ул. Дзюбанова, 9 – ул. Гоголя, 79 и ул. Гоголя, 68). В летнее время ГВС всей зоны обеспечивается от котельной ул. Дзюбанова, 9.

Водогрейные котлы на данных котельных введены в эксплуатацию в конце 70-х и начале 80-х годов прошлого века. Несмотря на проводимые ремонты, котлы морально и физически устарели. Дальнейшая эксплуатация такого оборудования приведет в краткосрочной перспективе к лавинообразному увеличению инцидентов и аварий, и как следствие, снижению качества и надежности теплоснабжения.

Таблица 71 Состав оборудования котельных

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
бул. Ленина, 5/7	ТВГ-8м	1978	8,3	24,90
	ТВГ-8м	1978	8,3	
	ТВГ-8м	1974	8,3	
ул. Дзюбанова, 9	КВГМ-10	1983	10,0	20,00
	КВГМ-10	1983	10,0	
пер. Тупой, 11	ЕХХЕL-820	2000	0,705	0,705

Котельные бул. Ленина, 5/7 и ул. Дзюбанова, 9 практически исчерпали эксплуатационный ресурс. Малая плотность тепловых нагрузок и отсутствие свободных площадок в зоне исторической застройки не позволяют рассматривать вариант разукрупнения источников путем строительства БМК малой мощности. Мероприятия по реконструкции целесообразно сосредоточить на одной площадке. Площадка котельной ул. Дзюбанова, 9 имеет преимущество расположения (в зоне промышленной застройки), имеет ТП и необходимую инфраструктуру. Объединение зон котельных на базе котельной по ул. Дзюбанова, 9 с последующим выводом из эксплуатации котельной бул. Ленина 5/7 определено как безальтернативное мероприятие для данной зоны.

Рассматривались 2 варианта реконструкции:

- Перевооружение (модернизация) котельной по бул. Ленина, 5/7. Перевооружение (модернизация) котельной по ул. Дзюбанова, 9. Сохранение существующих зон теплоснабжения котельных.

- Перевооружение (модернизация) котельной по бул. Ленина, 5/7. Перевооружение (модернизация) котельной по ул. Дзюбанова, 9. Закрытие котельной по пер. Тупой, 11 с переключением потребителей на котельную по ул. Дзюбанова, 9. Увеличение зоны теплоснабжения котельной по ул. Дзюбанова, 9.

Мастер-планом вариант 2 был выбран как основной.

Перспективные зоны котельных показывает рисунок 39. Состав перспективного оборудования котельных приведен в таблицах 72-74.

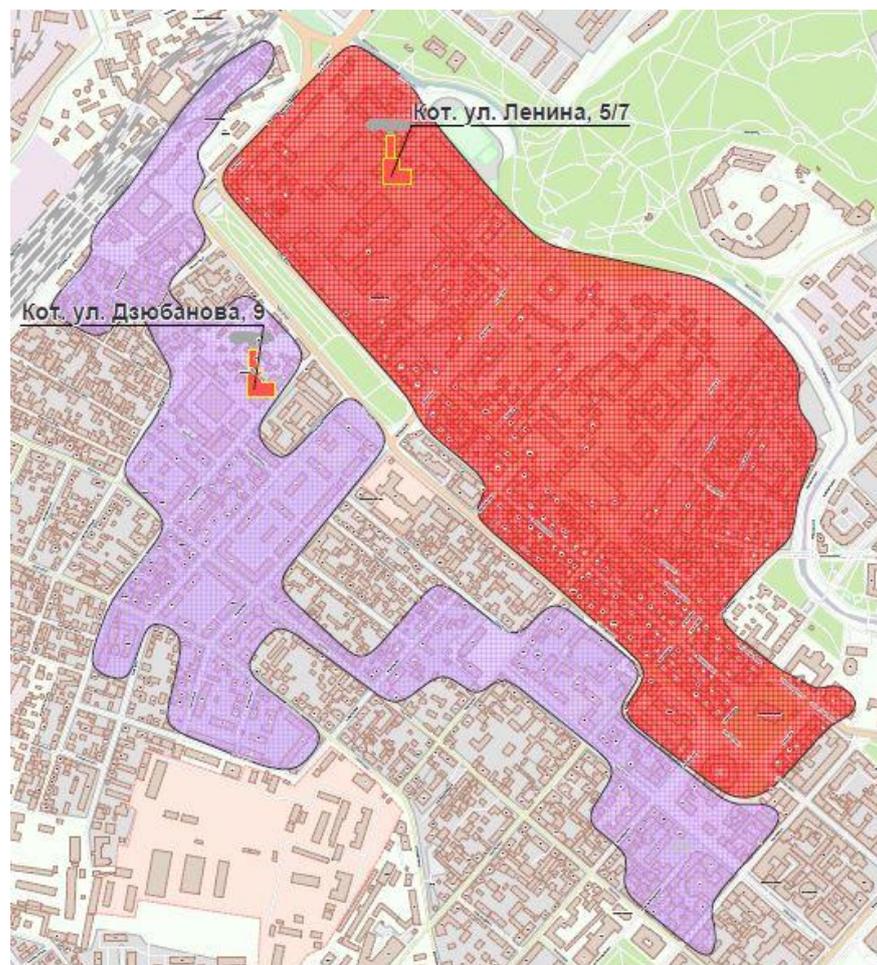


Рисунок 39 Зоны действия котельных бул. Ленина, 5/7, ул. Дзюбанова, 9. Перспективное положение

Таблица 72 Состав оборудования котельной бул. Ленина, 5/7

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2027	12,0 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2027	12,0 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1974	8,3 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			24,0

Таблица 73 Состав оборудования котельной ул. Дзюбанова, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-10	1983	10,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-9,3-110	2026	8,0 Гкал/ч
2	КВГМ-10	1983	10,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-9,3-110	2026	8,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,0			16,0

Таблица 74 Состав оборудования котельной пер. Тупой, 11

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	EXXEL-820	2000	0,705 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,705			-

Стоимость мероприятий на котельной бул. Ленина, 5/7 на 2027 г. составит 139,00 млн руб.

Стоимость мероприятий на котельной ул. Дзюбанова, 9 на 2026 г. составит 85,32 млн руб.

4.6.3 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Фруктовый, 13

На котельной пер. Фруктовый, 13 установлены три водогрейных котла КВГМ-20, срок службы которых превысил 30 лет. Состав оборудования котельной представлен в таблице 75.

Основной проблемой котельной пер. Фруктовый, 13 является удаленность центра нагрузок до источника. Расстояние от источника до центра нагрузок превышает 2,1 км.

Гидравлический режим котельной также осложнен отметками высот котельной и потребителей. Потребители котельной расположены на 30 м ниже отметки котельной, что создает повышенный напор в обратном трубопроводе.

Протяженность тепловых сетей также является причиной высоких тепловых потерь, составляющих 37% от отпуска в сеть.

Таблица 75 Состав оборудования котельной по пер. Фруктовый, 13

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
пер. Фруктовый, 13	КВГМ-20	1983	20,0	60,0
	КВГМ-20	1983	20,0	
	КВГМ-20	1990	20,0	

На перспективу в 2025 г. планируется передачей части нагрузок от котельной пер. Фруктовый, 13 на новую котельную БМК №1 по ул. Ковыльная, 58.

Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельных морально и физически устарели и нуждаются в замене.

Зона действия котельной представлена на рисунке 40.

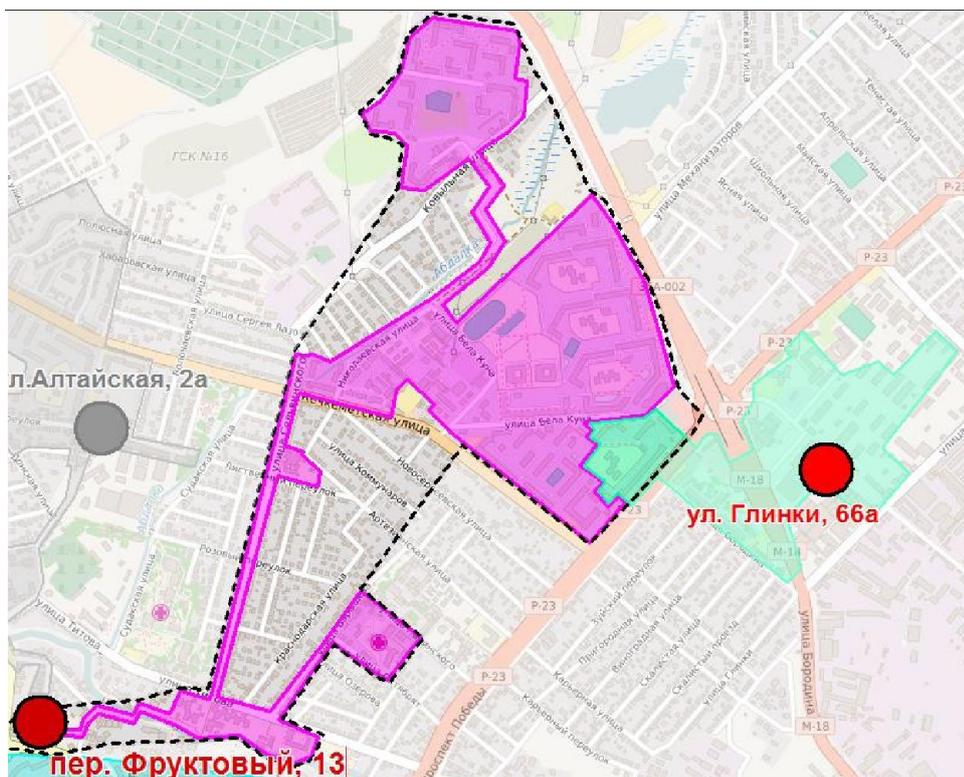


Рисунок 40 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а. Существующее положение

Зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1 представлены на рисунке 41.

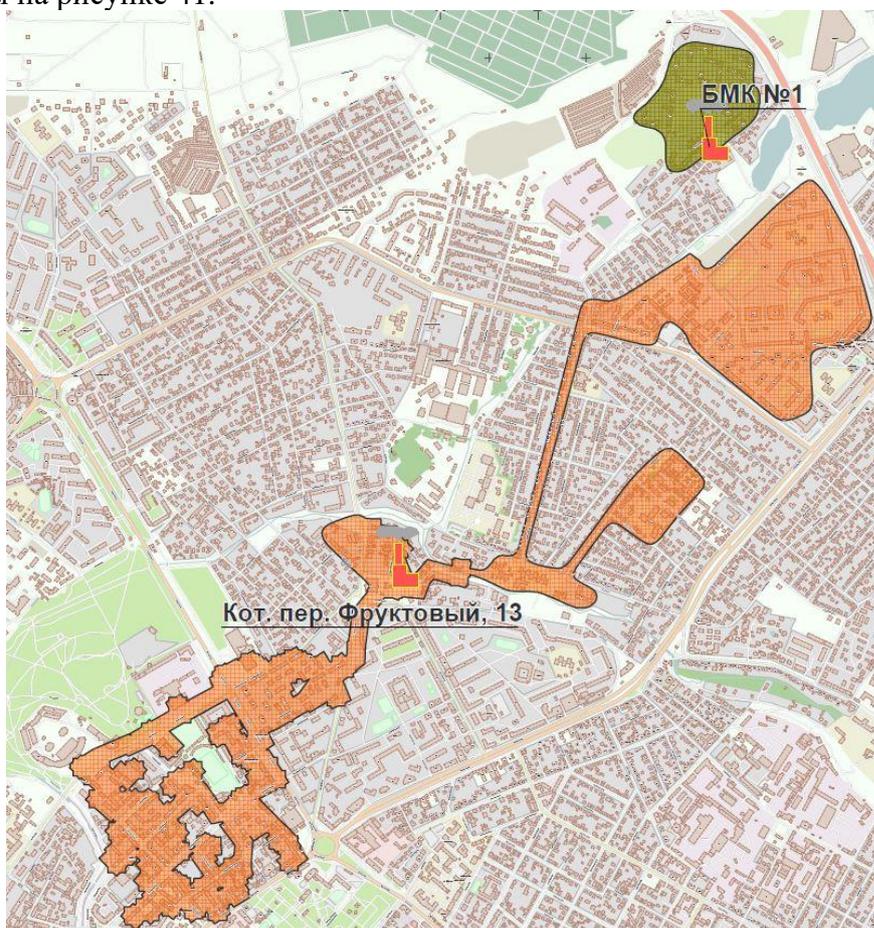


Рисунок 41 Зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1. Перспективное положение

Перспективный состав оборудования представлен в таблицах 76-77.
 Список потребителей новой БМК №1 Фруктовый 13 приведен в таблице 78.

Таблица 76 Информация об основном оборудовании котельной пер. Фруктовый, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-20	1983	20 Гкал/ч	КВГМ-20	2025	20,0 Гкал/ч
2	КВГМ-20	1983	20 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2025	12,0 Гкал/ч
3	КВГМ-20	1990	20 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2025	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			60,0			44,0

Таблица 77 Информация об основном оборудовании БМК №1 – ФР13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
				КВ-ГМ-0,6-110	2025	0,5 Гкал/ч
1	-	-	-	КВ-ГМ-0,6-110	2025	0,5 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2025	5,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2025	5,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			12,0

Таблица 78 Список абонентов новой БМК №1 Фруктовый 13

	Адрес узла ввода	ЦТП, ТНС	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
1	ул. Ковыльная, 82 (4 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
2	ул. Ковыльная, 82 (3 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
3	ул. Ковыльная, 82 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
4	ул. Ковыльная, 36 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,00	0,00	0,00
5	ул. Ковыльная, 44 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,14	0,03	0,17
6	ул. Ковыльная, 74 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,03	0,15
7	ул. Ковыльная, 76 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,20	0,04	0,24
8	ул. Ковыльная, 72 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
9	ул. Ковыльная, 70 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,23	0,04	0,27
10	ул. Ковыльная, 66 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,19	0,03	0,22
11	ул. Ковыльная, 68 (21 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
12	ул. Ковыльная, 44 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,14	0,03	0,17
13	ул. Ковыльная, 36 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,39	0,08	0,47

	Адрес узла ввода	ЦТП, ТНС	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
14	ул. Ковыльная, 38 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,13	0,02	0,16
15	ул. Ковыльная, 42 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,13	0,02	0,15
16	ул. Ковыльная, 46	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,42	0,07	0,49
17	ул. Ковыльная, 54 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,27	0,04	0,31
18	ул. Ковыльная, 84	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,40	0,08	0,47
19	ул. Ковыльная, 66 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,19	0,03	0,22
20	ул. Ковыльная, 72 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
21	ул. Ковыльная, 70 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,23	0,04	0,27
22	ул. Ковыльная, 74 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,03	0,15
23	ул. Ковыльная, 76 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,20	0,04	0,24
24	ул. Ковыльная, 82 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,10	0,22
25	ул. Ковыльная, 68 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
26	ул. Ковыльная, 62 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,02	0,15
27	ул. Ковыльная, 64, 64б (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,17	0,03	0,20
28	ул. Ковыльная, 60	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,18
29	ул. Ковыльная, 56	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,02	0,15
30	ул. Ковыльная, 80	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,30	0,04	0,34
31	ул. Ковыльная, 78	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,21	0,04	0,25
	Итого, Гкал/ч				6,78

В 2022-2023 г. выделяется финансирование на капитальный ремонт основной магистрали по ул. Сельвинского для улучшения пропускной способности трубопровода и повышения надежности теплоснабжения.

Стоимость мероприятий на котельной Фруктовой, 13 на 2025 г. составит 128,00 млн руб.

Стоимость мероприятий на новой котельной БМК №1 Фруктовой 13 на 2025 г. составит 18,42 млн руб.

4.6.4 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Контейнерная, 2а

На балансе Федерального государственного унитарного предприятия «Крымская железная дорога» находится котельная, расположенная по адресу: г. Симферополь, ул. Контейнерная 2а, которая в настоящий момент эксплуатируется и предоставляет услуги по отоплению и горячему водоснабжению жителям многоквартирных домов города

Симферополя по ул. Туристов 4, Туристов 6, Туристов 8/5, Льдозаводская 8, Западная 6, Западная 10 г, Альпинистов 6/37, Альпинистов 6/37/1.

В котельной установлено 2 котла типа ДЕ-16/14 ст. №2,3 и 1 котел ДЕ 25/14 ст. №1. Общая проектная мощность котельной 57 тонн пара в час (32,8 Гкал/час). Подключенная нагрузка к котельной составляет среднегодовая 5,39 Гкал/час. Котельное и вспомогательное оборудование было установлено в 1978 г., оно морально и физически устарело и нуждается в замене.

Зона действия котельной изображена на рисунке 42.

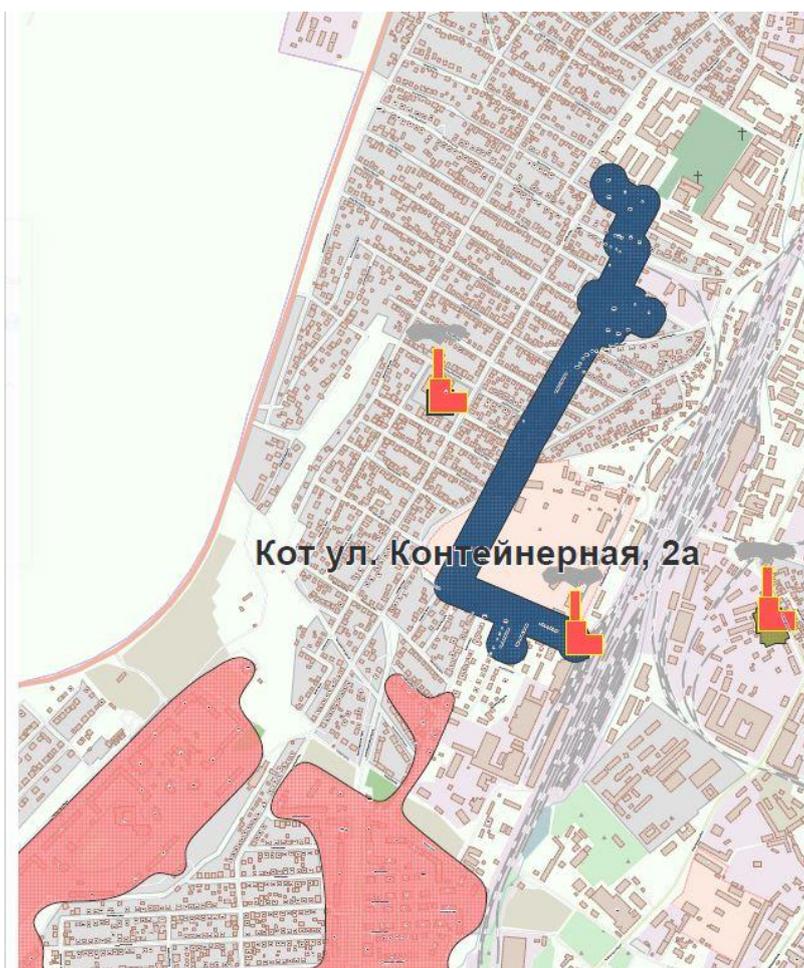


Рисунок 42 Котельная ул. Контейнерная 2а. Существующее положение

На перспективу рассматривается 2 варианта развития данной зоны теплоснабжения:

Вариант 1: закрытие котельной ул. Контейнерная 2а с переключением потребителей на строящуюся котельную БМК №4-У9 в зоне действия котельной ул. Узловая 9. Переключение будет осуществляться за счет следующих мероприятий на тепловых сетях:

- строительство участков тепловой сети Ду 300 мм суммарной протяженностью 390 м – 21,9 млн руб. в ценах 2022 г.

- перекладка тепловой сети с увеличением диаметра:

от УТ-8 до УТ-9 с Ду 250 мм на Ду 300 мм протяженностью 58,91 м – 2,062 млн руб.

от УТ-9 до УТ-9-3 с Ду 200 мм на Ду 300 мм протяженностью 372,52 м – 13,04 млн руб.

от УТ-9-3 до УТ-9-3* с Ду 100 мм на Ду 300 мм протяженностью 102,97 м – 3,06 млн руб.

Итого ориентировочная стоимость проекта по Варианту 1 составит 40, 6 млн руб.

Вариант 2: закрытие котельной ул. Контейнерная 2а с переключением группы потребителей (с нагрузкой 4,72 Гкал/ч) на строящуюся котельную БМК РЖД и переключением потребителя по адресу ул. Льдозаводская, 8 (с нагрузкой 0,67 Гкал/ч) на строящуюся котельную БМК Контейнерная 2а.

Затраты на строительство БМК РЖД составят порядка 6 млн руб. Затраты на строительство БМК Контейнерная 2а составят порядка 2,5 млн руб. Итого ориентировочная стоимость проекта по Варианту 2 составит 8, 5 млн руб. (в ценах 2022 г.). Местоположение и зона теплоснабжения котельной БМК РЖД приведено на рисунке 43.

Вариант 2 был определен мастер-планом как основной.

Следует отметить, что в непосредственной близости котельной ул. Контейнерная 2а расположена воинская часть (расчетная нагрузка на отопление около 0,63 Гкал/ч). В рамках реализации вариантов 1 и 2 не предполагается подключение нагрузки воинской части на новые источники, однако техническая возможность данного подключения имеется. На перспективу запланировано снабжение потребителя воинская часть от автономных источников.

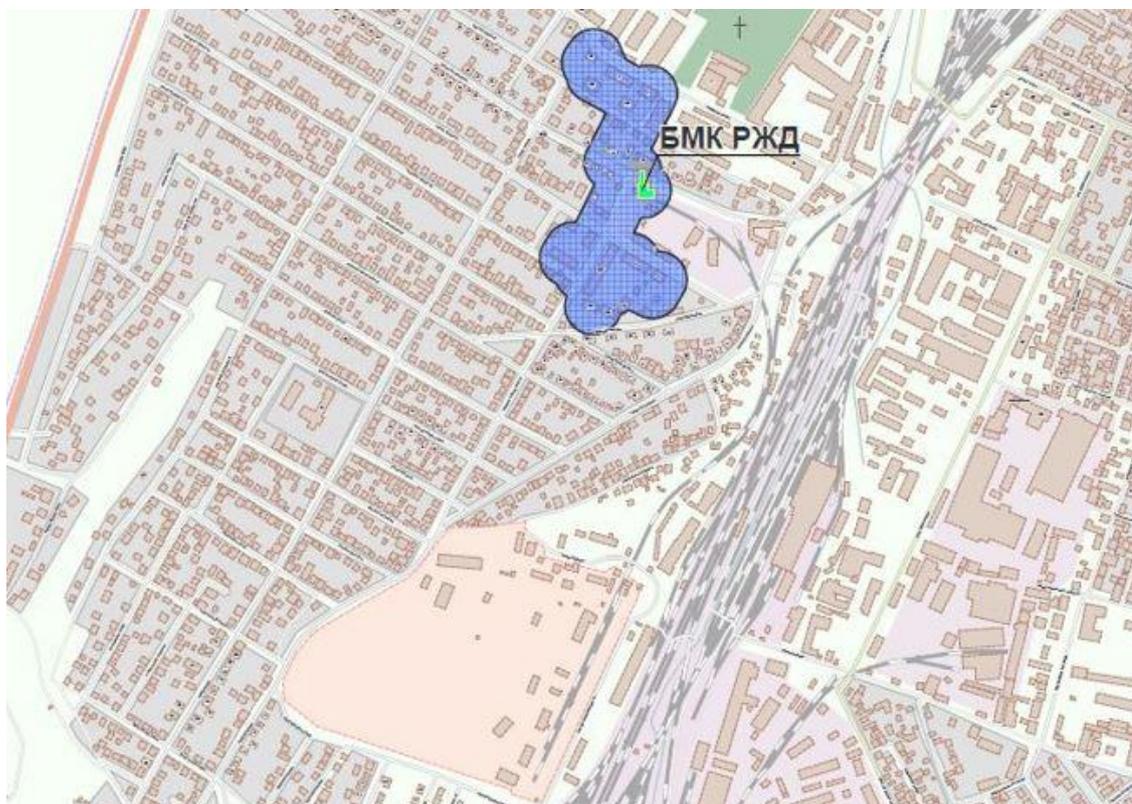


Рисунок 43 Зона теплоснабжения новой котельной БМК РЖД. Перспективное положение

4.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на период до 2031 г. не предусмотрено.

4.8 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

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы не предполагается.

4.9 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

Совместная работа источников тепловой энергии на общую тепловую сеть не предусматривается.

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

Предложения по перспективной установленной мощности источников тепловой энергии г. Симферополь представлены в Главах 4 и 7 Обосновывающих материалов.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предполагается.

Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»

5.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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 тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предполагается.

5.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей предлагается в объеме, представленном в таблицах 79-80 в разрезе утвержденных ЕТО.

Таблица 79 - Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
АО «Крым ТЭЦ»												
Симферопольская ТЭЦ												
ПИР и ПСД	тыс.руб.		16,981	65,800	199,054	199,054	199,054	199,054	0,000	0,000	0,000	879,00
Оборудование	тыс.руб.		110,378	427,699	1293,852	1293,852	1293,852	1293,852	0,000	0,000	0,000	5713,48
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс.руб.		42,453	164,500	497,635	497,635	497,635	497,635	0,000	0,000	0,000	2197,49
Всего капитальные затраты	тыс.руб.	1731,82	169,81	658,00	1990,54	1990,54	1990,54	1990,54	0,00	0,00	0,00	10521,79
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс.руб.											0,00
НДС	тыс.руб.		33,962	131,600	398,108	398,108	398,108	398,108	0,000	0,000	0,000	1757,99
Всего смета проекта	тыс.руб.		203,775	789,598	2388,649	2388,649	2388,649	2388,649	0,000	0,000	0,000	10547,97

Таблица 80 - Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												
Котельная ул. Стрелковая, 91а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.		9,24	39,66	7,18							56,08
Оборудование	тыс. руб.		60,03	257,78	46,68							364,49
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.		23,09	99,15	17,95							140,19
Всего капитальные затраты	тыс. руб.		92,35	396,58	71,82							560,75
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.		18,47	79,32	14,36							112,15
Всего смета проекта	тыс. руб.		110,82	475,90	86,18							672,90
Котельная ул. Заводской, 52												
ПИР и ПСД	тыс. руб.		35,17	27,19	22,03							84,39
Оборудование	тыс. руб.		228,63	176,73	143,17							548,53
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.		87,94	67,97	55,06							210,97
Всего капитальные затраты	тыс. руб.		351,74	271,89	220,26							843,89
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.		70,35	54,38	44,05							168,78
Всего смета проекта	тыс. руб.		422,09	326,27	264,31							1012,67
Котельная ул. Глинки, 66а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									24,67	24,67	49,34
Оборудование	тыс. руб.									160,34	160,34	320,69
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									61,67	61,67	123,34
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									246,68	246,68	493,37
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									49,34	49,34	98,67
Всего смета проекта	тыс. руб.									296,02	296,02	592,04
Котельная пр. Ленина 5/7												
ПИР и ПСД	тыс. руб.							35,68				35,68
Оборудование	тыс. руб.							231,89				231,89
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.							89,19				89,19
Всего капитальные затраты	тыс. руб.							356,76				356,76
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.							71,35				71,35
Всего смета проекта	тыс. руб.							428,11				428,11

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.					5,11						5,11
Оборудование	тыс. руб.					33,21						33,21
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.					12,77						12,77
Всего капитальные затраты	тыс. руб.					51,09						51,09
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.					10,22						10,22
Всего смета проекта	тыс. руб.					61,31						61,31
Котельная ул. Коммунальная, 69												
ПИР и ПСД	тыс. руб.					80,59	33,84	230,55				344,98
Оборудование	тыс. руб.					523,83	219,93	1498,58				2242,34
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.					201,47	84,59	576,38				862,44
Всего капитальные затраты	тыс. руб.					805,89	338,35	2305,51				3449,75
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.					161,18	67,67	461,10				689,95
Всего смета проекта	тыс. руб.					967,07	406,02	2766,62				4139,70
Котельная пер. Батумский, 2												
ПИР и ПСД	тыс. руб.						115,71	113,11				228,82
Оборудование	тыс. руб.						752,11	735,25				1487,36
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.						289,27	282,79				572,06
Всего капитальные затраты	тыс. руб.						1157,09	1131,15				2288,24
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.						231,42	226,23				457,65
Всего смета проекта	тыс. руб.						1388,51	1357,38				2745,89
Котельная ул. Кирова, 47												
ПИР и ПСД	тыс. руб.					78,88	2,87					81,75
Оборудование	тыс. руб.					512,71	18,67					531,38
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.					197,20	7,18					204,38
Всего капитальные затраты	тыс. руб.					788,78	28,73					817,51
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.					157,76	5,75					163,50
Всего смета проекта	тыс. руб.					946,54	34,47					981,01
Котельная ул. Луговая, 73а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									162,60		162,60
Оборудование	тыс. руб.									1056,93		1056,93

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									406,51		406,51
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									1626,04		1626,04
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									325,21		325,21
Всего смета проекта	тыс. руб.									1951,25		1951,25
Котельная ул. Объездная, 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.		8,57	78,57								87,14
Оборудование	тыс. руб.		55,69	510,71								566,40
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.		21,42	196,43								217,85
Всего капитальные затраты	тыс. руб.		85,67	785,71								871,39
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.		17,13	157,14								174,28
Всего смета проекта	тыс. руб.		102,81	942,86								1045,66
Котельная ул. Радищева, 69а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.								9,86			9,86
Оборудование	тыс. руб.								64,07			64,07
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.								24,64			24,64
Всего капитальные затраты	тыс. руб.								98,57			98,57
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.								19,71			19,71
Всего смета проекта	тыс. руб.								118,29			118,29
Котельная ул. Совхозная, 4												
ПИР и ПСД	тыс. руб.										33,30	33,30
Оборудование	тыс. руб.										216,46	216,46
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.										83,26	83,26
Всего капитальные затраты	тыс. руб.										333,02	333,02
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.										66,60	66,60
Всего смета проекта	тыс. руб.										399,63	399,63
Котельная ул. Училищная, 42б												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									15,50		15,50
Оборудование	тыс. руб.									100,74		100,74
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									38,75		38,75
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									154,99		154,99

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									31,00		31,00
Всего смета проекта	тыс. руб.									185,99		185,99
Котельная ул. Жуковского, 23/1												
ПИР и ПСД	тыс. руб.			15,10								15,10
Оборудование	тыс. руб.			98,16								98,16
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.			37,75								37,75
Всего капитальные затраты	тыс. руб.			151,01								151,01
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.			30,20								30,20
Всего смета проекта	тыс. руб.			181,22								181,22
Котельная ул. Желябова, 55												
ПИР и ПСД	тыс. руб.			81,81								81,81
Оборудование	тыс. руб.			531,74								531,74
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.			204,52								204,52
Всего капитальные затраты	тыс. руб.			818,07								818,07
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.			163,61								163,61
Всего смета проекта	тыс. руб.			981,68								981,68
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	52,98	242,33	29,21	164,58	152,42	379,34	9,86	202,77	57,97	1291,44
Оборудование	тыс. руб.	0,00	344,35	1575,12	189,85	1069,74	990,71	2465,72	64,07	1318,01	376,81	8394,39
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	132,44	605,82	73,02	411,44	381,04	948,36	24,64	506,93	144,93	3228,61
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	529,77	2423,27	292,07	1645,76	1524,17	3793,42	98,57	2027,71	579,71	12914,45
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	105,95	484,65	58,41	329,15	304,83	758,68	19,71	405,54	115,94	2582,89
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	635,72	2907,92	350,49	1974,91	1829,00	4552,10	118,29	2433,26	695,65	15497,34

5.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложений по реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителей от различных источников, нет.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет замещения котельных приведен в таблице 81 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Капитальные затраты в реализацию данных мероприятий с учетом НДС составят.

- ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»– 14 366,82 тыс. руб.;

Реализация проектов данных мероприятий направлена на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.

Таблица 81 Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне деятельности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												
Котельная ул. Дзюбанова, 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.					172,51						172,51
Оборудование	тыс. руб.					1121,30						1121,30
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.					431,27						431,27
Всего капитальные затраты	тыс. руб.					1725,08						1725,08
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.					345,02						345,02
Всего смета проекта	тыс. руб.					2070,10						2070,10
Котельная пер. Северный, 17												
ПИР и ПСД	тыс. руб.							35,68				35,68
Оборудование	тыс. руб.							231,89				231,89
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.							89,19				89,19
Всего капитальные затраты	тыс. руб.							356,76				356,76
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.							71,35				71,35
Всего смета проекта	тыс. руб.							428,11				428,11
Котельная ул. Железнодорожная, 13												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.					2,95						2,95
Оборудование	тыс. руб.					19,20						19,20
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.					7,39						7,39
Всего капитальные затраты	тыс. руб.					29,54						29,54
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.					5,91						5,91
Всего смета проекта	тыс. руб.					35,45						35,45
Новая котельная БМК №1 - Тургенева 11а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.			4,95								4,95
Оборудование	тыс. руб.			32,16								32,16
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.			12,37								12,37
Всего капитальные затраты	тыс. руб.			49,48								49,48
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.			9,90								9,90
Всего смета проекта	тыс. руб.			59,38								59,38
Новая котельная БМК №1 - Фруктовый 13												
ПИР и ПСД	тыс. руб.				5,62							5,62
Оборудование	тыс. руб.				36,54							36,54

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.				14,05							14,05
Всего капитальные затраты	тыс. руб.				56,21							56,21
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.				11,24							11,24
Всего смета проекта	тыс. руб.				67,46							67,46
Новая котельная БМК №1 - 1 Конной Армии 37а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.		170,18									170,18
Оборудование	тыс. руб.		1106,18									1106,18
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.		425,45									425,45
Всего капитальные затраты	тыс. руб.		1701,81									1701,81
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											
НДС	тыс. руб.		340,36									340,36
Всего смета проекта	тыс. руб.		2042,17									2042,17
Новая котельная БМК №1 - Узловая 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									19,36		19,36
Оборудование	тыс. руб.									125,82		125,82
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									48,39		48,39
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									193,58		193,58

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									38,72		38,72
Всего смета проекта	тыс. руб.									232,29		232,29
Новая котельная БМК №2 - Узловая 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									113,75		113,75
Оборудование	тыс. руб.									739,35		739,35
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									284,37		284,37
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									1137,46		1137,46
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									227,49		227,49
Всего смета проекта	тыс. руб.									1364,96		1364,96
Новая котельная БМК №3 - Узловая 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									28,48		28,48
Оборудование	тыс. руб.									185,14		185,14
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									71,21		71,21
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									284,83		284,83
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									56,97		56,97

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего смета проекта	тыс. руб.									341,80		341,80
Новая котельная БМК №4 - Узловая 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									638,56		638,56
Оборудование	тыс. руб.									4150,67		4150,67
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									1596,41		1596,41
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									6385,64		6385,64
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									1277,13		1277,13
Всего смета проекта	тыс. руб.									7662,77		7662,77
Новая котельная БМК РЖД												
ПИР и ПСД	тыс. руб.									5,19		5,19
Оборудование	тыс. руб.									33,77		33,77
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.									12,99		12,99
Всего капитальные затраты	тыс. руб.									51,95		51,95
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.											0,00
НДС	тыс. руб.									10,39		10,39
Всего смета проекта	тыс. руб.									62,34		62,34
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	170,18	4,95	5,62	175,46	0,00	35,68	0,00	805,35	0,00	1197,23
Оборудование	тыс. руб.	0,00	1106,18	32,16	36,54	1140,51	0,00	231,89	0,00	5234,75	0,00	7782,03
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	425,45	12,37	14,05	438,66	0,00	89,19	0,00	2013,37	0,00	2993,09
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1701,81	49,48	56,21	1754,62	0,00	356,76	0,00	8053,46	0,00	11972,35
Непредвиденные расходы +ПНР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	340,36	9,90	11,24	350,92	0,00	71,35	0,00	1610,69	0,00	2394,47
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2042,17	59,38	67,46	2105,55	0,00	428,11	0,00	9664,15	0,00	14366,82

5.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Принятые затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 82.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) реконструкции подлежат тепловые сети АО «КРЫМ ТЭЦ» и ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», перечень которых приведен в таблице 82.

В МО ГО г. Симферополь необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом от источников АО «Крым ТЭЦ» составляет 181 890,27 тыс. руб., от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» – 188 615,06 тыс. руб. (в прогнозных с учетом НДС).

Таблица 82 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в системе тепло-снабжения МО ГО Симферополь

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
АО «Крым ТЭЦ»												
Симферопольская ТЭЦ												
ПИР и ПСД	тыс. руб.		1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	15157,52
Оборудование	тыс. руб.		10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	10947,10	98523,90
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.		4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	37893,81
Всего капитальные затраты	тыс. руб.		16841,69	151575,22								
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.											
НДС	тыс. руб.		3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	30315,04
Всего смета проекта	тыс. руб.		20210,03	181890,27								
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												
Котельная ул. Стрелковая, 91а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	411,32	88,28	300,63	800,23
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	3819,39	819,75	2791,61	7430,75
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1116,44	239,62	816,01	2172,07
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	5875,98	1261,15	4294,79	11431,92
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	528,84	113,5	386,53	1028,87
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1057,68	227,01	773,06	2057,75

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	6933,65	1488,16	5067,85	13489,66						
Котельная ул. Мате Залки, 9а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	49,63	10,65	36,28	96,56
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	460,89	98,92	336,87	896,68
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	134,72	28,92	98,47	262,11
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	709,06	152,19	518,26	1379,51						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	63,82	13,7	46,64	124,16
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	127,63	27,39	93,29	248,31
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	836,7	179,58	611,55	1627,83						
Котельная пер. Северный, 17												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	375,92	80,68	274,76	731,36
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	3490,72	749,21	2551,39	6791,32
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1020,36	219	745,79	1985,15
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	5370,34	1152,62	3925,21	10448,17						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	483,33	103,74	353,27	940,34
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	966,66	207,47	706,54	1880,67

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	6337	1360,1	4631,75	12328,85						
Котельная ул. Алтайская, 2а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	224,96	48,28	164,42	437,66
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2088,89	448,33	1526,78	4064
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	610,6	131,05	446,29	1187,94
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	3213,67	689,74	2348,89	6252,3						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	289,23	62,08	211,4	562,71
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	578,46	124,15	422,8	1125,41
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	3792,14	813,9	2771,69	7377,73						
Котельная ул. Тургенева, 11а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	144,3	30,97	105,47	280,74
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1339,94	287,59	979,37	2606,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	391,67	84,06	286,28	762,01
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	2061,44	442,44	1506,72	4010,6						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	185,53	39,82	135,6	360,95
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	371,06	79,64	271,21	721,91
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	2432,5	522,08	1777,93	4732,51						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №1-Т11а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	13,21	2,84	9,66	25,71
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	122,68	26,33	89,67	238,68
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	35,86	7,7	26,21	69,77
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	188,74	40,51	137,95	367,2						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	16,99	3,65	12,42	33,06
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	33,97	7,29	24,83	66,09
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	222,71	47,8	162,78	433,29						
БМК №1-Ф13												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	76,38	16,39	55,82	148,59
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	709,21	152,22	518,36	1379,79
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	207,31	44,49	151,52	403,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1091,09	234,18	797,48	2122,75						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	98,2	21,08	71,77	191,05
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	196,4	42,15	143,55	382,1
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	1287,49	276,33	941,03	2504,85						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №2-Ф13												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	510,48	109,56	373,12	993,16
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4740,21	1017,38	3464,64	9222,23
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1385,6	297,39	1012,74	2695,73
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	7292,63	1565,2	5330,22	14188,05						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	656,34	140,87	479,72	1276,93
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1312,67	281,74	959,44	2553,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	8605,3	1846,94	6289,66	16741,9						
Котельная ул. Беспалова,27а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	30,36	6,52	22,19	59,07
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	281,9	60,5	206,04	548,44
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	82,4	17,69	60,23	160,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	433,69	93,08	316,99	843,76						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	39,03	8,38	28,53	75,94
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	78,06	16,75	57,06	151,87
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	511,75	109,84	374,04	995,63						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Радищева,78												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	320,08	68,7	233,95	622,73
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2972,2	637,92	2172,4	5782,52
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	868,8	186,47	635,01	1690,28
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	4572,61	981,41	3342,15	8896,17						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	411,54	88,33	300,79	800,66
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	823,07	176,65	601,59	1601,31
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	5395,68	1158,06	3943,73	10497,47						
Котельная ул. Ломоносова, 1а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	12,26	2,63	8,96	23,85
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	113,83	24,43	83,2	221,46
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	33,27	7,14	24,32	64,73
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	175,13	37,59	128	340,72						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	15,76	3,38	11,52	30,66
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	31,52	6,77	23,04	61,33
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	206,65	44,35	151,04	402,04						
Котельная ул. Луговая, 73а												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	25,96	5,57	18,97	50,5
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	241,02	51,73	176,16	468,91
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	70,45	15,12	51,49	137,06
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	370,8	79,58	271,02	721,4						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	33,37	7,16	24,39	64,92
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	66,74	14,32	48,78	129,84
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	437,54	93,91	319,8	851,25						
Котельная ул. Крымская ,46												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	94,23	20,23	68,88	183,34
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	875,04	187,81	639,57	1702,42
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	255,78	54,9	186,95	497,63
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1346,21	288,93	983,95	2619,09						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	121,16	26	88,56	235,72
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	242,32	52,01	177,11	471,44
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	1588,53	340,94	1161,06	3090,53						
Котельная ул. Гурзуфская, 5												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	23,06	4,95	16,86	44,87
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	214,15	45,96	156,52	416,63
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	62,6	13,44	45,75	121,79
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	329,46	70,71	240,8	640,97						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	29,65	6,36	21,67	57,68
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	59,3	12,73	43,34	115,37
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	388,76	83,44	284,15	756,35						
Котельная ул. Ленина,17												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2,22	0,48	1,62	4,32
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	20,62	4,43	15,07	40,12
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	6,03	1,29	4,4	11,72
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	31,72	6,81	23,18	61,71						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2,85	0,61	2,09	5,55
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	5,71	1,23	4,17	11,11
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	37,43	8,03	27,36	72,82						
Котельная ул. Воровского,19												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	3,7	0,79	2,7	7,19
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	34,36	7,37	25,11	66,84
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	10,04	2,16	7,34	19,54
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	52,86	11,35	38,64	102,85						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4,76	1,02	3,48	9,26
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	9,52	2,04	6,95	18,51
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	62,38	13,39	45,59	121,36						
Котельная ул. Носенко, 68												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	57,4	12,32	41,95	111,67
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	533	114,4	389,57	1036,97
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	155,8	33,44	113,87	303,11
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	820	175,99	599,34	1595,33						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	73,8	15,84	53,94	143,58
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	147,6	31,68	107,88	287,16
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	967,6	207,67	707,22	1882,49						
Котельная ул. Радищева, 69а												

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	15,76	3,38	11,52	30,66
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	146,33	31,41	106,95	284,69
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	42,77	9,18	31,26	83,21
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	225,12	48,32	164,54	437,98						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	20,26	4,35	14,81	39,42
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	40,52	8,7	29,62	78,84
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	265,64	57,01	194,16	516,81						
Котельная пр. Кирова,47а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	96,15	20,64	70,28	187,07
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	892,87	191,63	652,6	1737,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	260,99	56,02	190,76	507,77
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1373,64	294,82	1004	2672,46						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	123,63	26,53	90,36	240,52
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	247,26	53,07	180,72	481,05
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	1620,9	347,89	1184,72	3153,51						
Котельная ул. Совхозная, 4а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	0	0	0							
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	0	0	0							
Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	795,32	170,69	581,3	1547,31
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7385,06	1585,05	5397,78	14367,89
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2158,71	463,32	1577,82	4199,85
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	11361,63	2438,53	8304,28	22104,44						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1022,56	219,47	747,38	1989,41
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2045,09	438,93	1494,76	3978,78
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	13406,73	2877,46	9799,06	26083,25						
БМК №1-1КА												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	150,86	32,38	110,27	293,51
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1400,87	300,67	1023,9	2725,44

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	409,49	87,89	299,3	796,68
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	2155,19	462,56	1575,24	4192,99						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	193,97	41,63	141,77	377,37
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	387,93	83,26	283,54	754,73
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	2543,12	545,82	1858,78	4947,72						
Котельная ул. Севастопольская, 32а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	30,93	6,64	22,61	60,18
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	287,24	61,65	209,94	558,83
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	83,96	18,02	61,37	163,35
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	441,9	94,84	322,99	859,73						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	39,77	8,54	29,07	77,38
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	79,54	17,07	58,14	154,75
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	521,45	111,92	381,13	1014,5						
Котельная ул. Артиллерийская, 85а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	22,41	4,81	16,38	43,6
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	208,08	44,66	152,09	404,83

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	60,82	13,05	44,46	118,33
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	320,12	68,71	233,98	622,81						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	28,81	6,18	21,06	56,05
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	57,62	12,37	42,12	112,11
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	377,75	81,07	276,1	734,92						
Котельная ул. Аэрофлотская, 18												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	56,16	12,05	41,05	109,26
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	521,49	111,93	381,16	1014,58
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	152,43	32,72	111,42	296,57
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	802,29	172,19	586,4	1560,88						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	72,21	15,5	52,78	140,49
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	144,41	30,99	105,55	280,95
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	946,7	203,19	691,95	1841,84						
Котельная ул. Баррикадная, 57а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	73,64	15,8	53,82	143,26
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	683,79	146,76	499,79	1330,34
Строительно-монтажные и	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	199,88	42,9	146,09	388,87

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
наладочные работы												
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1051,98	225,79	768,9	2046,67						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	94,68	20,32	69,2	184,2
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	189,36	40,64	138,4	368,4
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	1241,34	266,43	907,3	2415,07						
Котельная пер. Батумский, 2												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	710,71	152,54	519,46	1382,71
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	6599,43	1416,42	4823,56	12839,41
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1929,06	414,03	1409,96	3753,05
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	10152,96	2179,11	7420,86	19752,93						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	913,77	196,12	667,88	1777,77
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1827,53	392,24	1335,75	3555,52
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	11980,5	2571,35	8756,61	23308,46						
Котельная ул. Коммунальная, 69												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	607,73	130,44	444,2	1182,37
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	5643,24	1211,2	4124,68	10979,12
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1649,56	354,04	1205,67	3209,27

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	8681,91	1863,38	6345,65	16890,94						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	781,37	167,7	571,11	1520,18
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1562,74	335,41	1142,22	3040,37
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	10244,65	2198,79	7487,87	19931,31						
Котельная ул. Объездная, 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	305,48	65,56	223,27	594,31
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2836,55	608,8	2073,25	5518,6
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	829,15	177,96	606,03	1613,14
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	4363,93	936,62	3189,62	8490,17						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	392,75	84,3	287,07	764,12
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	785,51	168,59	574,13	1528,23
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	5149,44	1105,21	3763,75	10018,4						
Котельная ул. Пушкина, 44/1												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	51,09	10,96	37,34	99,39
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	474,38	101,81	346,73	922,92
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	138,66	29,76	101,35	269,77

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	729,81	156,64	533,42	1419,87						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	65,68	14,1	48,01	127,79
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	131,37	28,19	96,02	255,58
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	861,18	184,83	629,44	1675,45						
Котельная ул. Севастопольская, 45а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	121,71	26,12	88,96	236,79
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1130,16	242,56	826,04	2198,76
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	330,35	70,9	241,46	642,71
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1738,71	373,17	1270,83	3382,71						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	156,48	33,59	114,37	304,44
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	312,97	67,17	228,75	608,89
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	2051,67	440,35	1499,58	3991,6						
Котельная ул. С. Ценского, 4												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	529,74	113,7	387,19	1030,63
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4919,05	1055,77	3595,36	9570,18
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1437,88	308,61	1050,95	2797,44

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	7567,77	1624,25	5531,32	14723,34						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	681,1	146,18	497,82	1325,1
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1362,2	292,37	995,64	2650,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	8929,97	1916,62	6526,96	17373,55						
Котельная ул. Училищная, 42б												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2,23	0,48	1,63	4,34
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	20,67	4,44	15,11	40,22
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	6,04	1,3	4,42	11,76
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	31,8	6,82	23,24	61,86						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2,86	0,61	2,09	5,56
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	5,72	1,23	4,18	11,13
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	37,52	8,05	27,43	73						
Котельная пер. Заводской, 52												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	44,95	9,65	32,85	87,45
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	417,35	89,58	305,04	811,97
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	121,99	26,18	89,17	237,34
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	642,08	137,81	469,3	1249,19						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	57,79	12,4	42,24	112,43
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	115,57	24,81	84,47	224,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	757,65	162,61	553,77	1474,03						
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	226,35	48,58	165,44	440,37
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2101,86	451,12	1536,26	4089,24
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	614,39	131,87	449,06	1195,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	3233,63	694,03	2363,48	6291,14						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	291,03	62,46	212,71	566,2
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	582,05	124,92	425,43	1132,4
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	3815,68	818,95	2788,9	7423,53						
Котельная ул. Гоголя, 32а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	23,69	5,09	17,32	46,1
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	220	47,22	160,8	428,02
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	64,31	13,8	47	125,11
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	338,46	72,64	247,38	658,48						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	30,46	6,54	22,26	59,26
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	60,92	13,08	44,53	118,53
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	399,38	85,72	291,91	777,01						
Котельная ул. Дзюбанова, 9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	231,28	49,64	169,04	449,96
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2147,59	460,93	1569,69	4178,21
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	627,76	134,73	458,83	1221,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	3303,99	709,13	2414,9	6428,02						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	297,36	63,82	217,34	578,52
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	594,72	127,64	434,68	1157,04
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	3898,71	836,77	2849,59	7585,07						
Котельная ул. Железнодорожная, 13												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	303,41	65,12	221,77	590,3
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2817,4	604,69	2059,26	5481,35
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	823,55	176,76	601,94	1602,25
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	4334,47	930,3	3168,09	8432,86						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	390,1	83,73	285,13	758,96
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	780,2	167,45	570,26	1517,91
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	5114,67	1097,75	3738,34	9950,76						
Котельная ул. Желябова, 50												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	38,95	8,36	28,47	75,78
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	361,66	77,62	264,34	703,62
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	105,72	22,69	77,27	205,68
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	556,4	119,42	406,67	1082,49						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	50,08	10,75	36,6	97,43
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	100,15	21,5	73,2	194,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	656,55	140,91	479,87	1277,33						
Котельная ул. Жуковского, 23/1												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	9,27	1,99	6,77	18,03
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	86,05	18,47	62,9	167,42
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	25,15	5,4	18,38	48,93
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	132,39	28,41	96,76	257,56						

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	11,91	2,56	8,71	23,18
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	23,83	5,11	17,42	46,36
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	156,22	33,53	114,18	303,93						
Котельная ул. Элеваторная, 8а												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1,9	0,41	1,39	3,7
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	17,65	3,79	12,9	34,34
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	5,16	1,11	3,77	10,04
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	27,15	5,83	19,85	52,83						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2,44	0,52	1,79	4,75
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4,89	1,05	3,57	9,51
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	32,04	6,88	23,42	62,34						
Котельная п. Аграрное ул. Спортивная, 1												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	122,39	26,27	89,46	238,12
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1136,48	243,92	830,66	2211,06
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	332,2	71,3	242,81	646,31
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	1748,43	375,26	1277,94	3401,63						
Непредвиденные расходы +	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	157,36	33,77	115,01	306,14

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПНР												
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	314,72	67,55	230,03	612,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	2063,15	442,81	1507,97	4013,93						
БМК №1-У9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	58,57	12,57	42,81	113,95
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	543,87	116,73	397,52	1058,12
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	158,98	34,12	116,2	309,3
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	836,73	179,58	611,57	1627,88						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	75,31	16,16	55,04	146,51
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	150,61	32,33	110,08	293,02
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	987,34	211,91	721,65	1920,9						
БМК №2-У9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	29,63	6,36	21,66	57,65
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	275,13	59,05	201,09	535,27
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	80,42	17,26	58,78	156,46
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	423,27	90,85	309,37	823,49						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	38,09	8,18	27,84	74,11

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	76,19	16,35	55,69	148,23
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	499,46	107,2	365,06	971,72						
БМК №3-У9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	23,82	5,11	17,41	46,34
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	221,17	47,47	161,66	430,3
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	64,65	13,88	47,25	125,78
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	340,27	73,03	248,7	662						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	30,62	6,57	22,38	59,57
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	61,25	13,15	44,77	119,17
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	401,52	86,18	293,47	781,17						
БМК №4-У9												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	24,4	5,24	17,83	47,47
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	226,55	48,62	165,59	440,76
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	66,22	14,21	48,4	128,83
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	348,54	74,81	254,75	678,1						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	31,37	6,73	22,93	61,03

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	62,74	13,47	45,86	122,07
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	411,28	88,27	300,61	800,16						
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7084	1520,42	5177,74	13782,16
Оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	65780,02	14118,25	48078,98	127977,25
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	19227,98	4126,89	14053,85	37408,72
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	84101,15	18050,43	61469,96	163621,54						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7416,92	1591,89	5421,06	14429,87
НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	37842,67	8122,07	27659,42	73624,16
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	96947,75	20807,69	70859,62	188615,06						
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, от источников МО ГО г. Симферополь												
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	1684,17	8768,17	3204,59	6861,91	28939,68236
Оборудование	тыс. руб.	4521,72	5946,78	9531,85	12482,46	15237,82	16318,41	17564,95	18056,23	33274,87	69355,59	202290,68
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	4210,42	23438,40	8337,31	18264,27	75302,5259
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	84101,15	18050,43	61469,96	163621,54						
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	3368,34	10785,26	4960,23	8789,40	44744,91472

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37842,67	8122,07	27659,42	73624,16
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96947,75	20807,69	70859,62	188615,06

Раздел 6 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

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

Необходимость повышения надежности и снижения энергозатрат системами теплоснабжения предопределила закрепление в нормативных документах обязательность перехода на закрытые схемы присоединения систем отопления и горячего водоснабжения к тепловым сетям.

В соответствии с требованиями ФЗ от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с принятым ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и вступившими в силу поправками к ФЗ «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 07.12.2011:

- с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;
- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Актуальность Закона применительно к новому строительству очевидна. В этом случае закрытая система теплоснабжения позволяет избежать следующих недостатков открытой схемы:

- повышенные расходы тепловой энергии на отопление и ГВС;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- повышенные затраты на эксплуатацию котельных и тепловых сетей;
- повышенные затраты на химводоподготовку;
- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70°C) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий;
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

В то же время перевод открытых систем ГВС на закрытые системы приведет к необходимости поддержания повышенной температуры сетевой воды (по сравнению с открытыми системами теплоснабжения) для преодоления термического сопротивления подогревателей ГВС приводит к повышенным тепловым потерям в тепловых сетях и к снижению экономичности работы ТЭЦ. На ТЭЦ, использующих для предварительного подогрева подпитки теплосети встроенные пучки турбоагрегатов, происходит существенное снижение эффективности топливоиспользования, что приводит к негативным последствиям: помимо экономического ущерба для теплоснабжающей компании, перерасход топлива (ориентировочно 1,5% от годового потребления) приведет к увеличению тарифной нагрузки на

потребителя и росту объема выбросов вредных веществ в окружающую среду в густозаселенных районах. Данная проблематика характерна не только для ТЭЦ, но и для котельных.

Отмеченное связывается с рядом организационных, финансовых и технических проблем и ведет к риску невыполнения требований Федерального закона в установленные сроки, а именно до 01.01.2022 г. Значительные объемы работ, необходимых инвестиций и привлекаемых трудовых ресурсов при сжатых сроках реализации проекта. За оставшийся срок требуется спроектировать и построить 6970 индивидуальных тепловых пунктов, рассчитанных на суммарную среднечасовую нагрузку ГВС порядка 600 Гкал/ч. В условиях импортозамещения организация поставки такого объема оборудования отечественного производства в установленные законодательством сроки так же представляет определенную проблему. Необходимо учитывать невозможность одновременного перевода всех потребителей на закрытую систему ГВС. При поэтапном переводе на закрытую систему ГВС снижается кратность циркуляции теплоносителя, что может привести к развитию термофильных бактерий и рискам для потребителей, еще не переведенных на закрытую схему ГВС. Таким образом, массовый перевод на закрытую схему ГВС до получения результата моделирования развития термофильных бактерий при сокращении объемов подпитки недопустим. Необходимо выполнить научно-исследовательские работы.

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

Расчет потребности инвестиций на строительство ИТП потребителей для перевода открытых систем теплоснабжения в закрытую систему горячего водоснабжения осуществлен на основании сметных расчетов типовых схем присоединения, представленных в таблице 83.

Таблица 83 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах с НДС тыс. руб.	2022	2023	2024
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	63 526 559,56	21 175 519,85	21 175 519,85	21 175 519,85
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Мероприятия по реконструкции насосных станций, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	63 526 559,56	21 175 519,85	21 175 519,85	21 175 519,85

Раздел 7 «Перспективные топливные балансы»

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

7.1.1 Симферопольская ТЭЦ

Топливо-энергетический баланс Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 84. Значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии указаны в таблице 85.

Таблица 84 - Топливо-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001

Показатель	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	132,71	132,71	169,99	184,95	217,35	241,05	261,89	281,35	281,35	281,35	281,35
хознужды	тыс. Гкал											
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт-ч	75,57	75,57	403,70	403,70	756,00	990,70	990,70	990,70	990,70	990,70	990,70
на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	16,89	16,89	209,80	209,80	0,00	378,70	383,50	388,20	388,20	388,20	388,20
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	58,68	58,68	193,90	193,90	756,00	612,00	607,20	602,50	602,50	602,50	602,50
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	63,37	63,37	181,59	178,81	292,14	267,75	270,90	273,83	273,83	273,83	273,83
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.			153,53	148,28	256,83	230,61	230,39	230,18	230,18	230,18	230,18
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.			28,06	30,53	35,31	37,14	40,51	43,65	43,65	43,65	43,65
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал											
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	540,34	540,34	416,72	402,49	362,38	248,36	248,41	248,45	248,45	248,45	248,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	222,27	222,27	165,04	165,06	162,44	154,07	154,68	155,16	155,16	155,16	155,16

Таблица 85 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001, тыс. м3

Показатель	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	млн. м3	64,14	64,14	64,14	63,16	103,20	94,58	95,70	96,73	96,73	96,73	96,73
Максимальный часовой расход угля в летний период	млн. м3	87,88	87,88	87,88	86,54	141,39	129,59	131,11	132,53	132,53	132,53	132,53

7.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 86.

Значения удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 87.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 88.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 89.

Значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 90.

Таблица 86 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП "КТКЭ"	879 504,80	879 504,80	884 317,38	881 195,89	856 275,68	860 344,53	864 261,29	873 779,21	878 469,72	888 034,19	894 345,80
1.1	г. Симферополь, бул. Ленина,5-7	23 873,00	23 873,00	23 873,00	23 873,00	23 873,00	23 873,00	23 873,00	27 125,38	27 125,38	27 125,38	27 125,38
1.2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	26 640,40	26 640,40	26 640,40	26 640,40	26 640,40	28 048,98	28 048,98	28 048,98	28 048,98	28 048,98	28 048,98
1.3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70
1.4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	31 874,10	31 874,10	31 874,10	31 874,10	31 874,10	31 874,10	31 874,10	34 402,66	34 402,66	34 402,66	34 402,66
1.5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	48 989,20	48 989,20	48 989,20	48 989,20	32 397,10	32 397,10	32 397,10	32 397,10	32 397,10	32 397,10	32 397,10
1.6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 634,30	1 991,16	1 991,16	1 991,16
1.7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	1 107,20	1 107,20	1 107,20	1 214,35	1 214,35	1 214,35	1 214,35	1 214,35	1 214,35	1 214,35	1 214,35
1.8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00	10 032,00
1.9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	100 421,70	100 421,70	100 421,70	100 421,70	108 669,70	108 669,70	108 669,70	108 669,70	108 669,70	108 669,70	108 669,70
1.10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40	1 963,40
1.11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90	4 275,90
1.12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60	4 749,60
1.13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10	2 789,10
1.14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	51 089,80	51 089,80	51 089,80	51 089,80	51 089,80	51 089,80	52 984,81	56 299,79	56 299,79	56 299,79	56 299,79
1.15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	32 681,30	32 681,30	32 681,30	32 681,30	32 681,30	35 957,22	36 712,68	37 775,88	37 775,88	37 775,88	37 775,88
1.16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9	21 435,30	21 435,30	23 226,98	23 497,28	23 497,28	23 497,28	23 497,28	23 497,28	23 497,28	23 497,28	23 497,28
1.17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10	8 228,10
1.18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00	4 536,00
1.19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30	11 229,30
1.20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	2 868,60	3 271,44	3 271,44
1.21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	5 468,30	5 468,30	5 845,92	6 012,92	6 158,76	6 158,76	6 158,76	6 158,76	6 158,76	6 158,76	6 158,76
1.22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	50 494,70	50 494,70	53 106,41	53 415,56	54 950,11	54 950,11	54 950,11	54 950,11	54 950,11	54 950,11	54 950,11
1.23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	32 305,00	32 305,00	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58	32 336,58
1.24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	54 578,50	54 578,50	54 578,50	59 936,31	59 936,31	59 936,31	59 936,31	59 936,31	59 936,31	59 936,31	59 936,31
1.25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10	26 318,10
1.26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	38 155,70	38 155,70	38 155,70	30 023,09	30 023,09	30 023,09	30 023,09	30 023,09	30 023,09	30 023,09	30 023,09
1.27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	103 124,20	103 124,20	103 124,20	103 124,20	84 867,70	84867,696	84867,696	84867,696	84867,696	84867,696	84867,696
1.28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80	1 608,80
1.29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90	3 473,90
1.30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	19 346,00	19 346,00	19 346,00	19 346,00	19 346,00	19 346,00	19 346,00	19 346,00	23 679,66	23 679,66	23 679,66
1.31	г. Симферополь, ул. Глинки, 6ба	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	24 477,30	26 872,32	32 739,86
1.32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50	3 691,50

№ котельной	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	3 488,40	10 255,01	10 255,01
1.34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	1 610,40	1 610,40	1 610,40	1 610,40	1 610,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20	3 857,20
1.36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50	2 386,50
1.37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00	3 555,00
1.38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80	2 643,80
1.39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	10 232,80	10 232,80	10 232,80	10 232,80	10 232,80	11 227,55	12 748,44	12 748,44	12 748,44	12 748,44	12 748,44
1.40	г. Симферополь, ул. Совхозная	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 081,50	1 525,56
1.41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60	827,60
1.42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30	1 243,30
1.43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60	68 616,60
1.44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70
1.45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70	140,70
1.46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10	752,10
1.47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	641,20	641,20	641,20	641,20	641,20	641,20	641,20	0,00	0,00	0,00	0,00
1.48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40	5 099,40
1.49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70
1.50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70	861,70
1.51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20
1.52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70	1 663,70
1.53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00	932,00
1.54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	289,50	289,50	289,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	254,60	254,60	254,60	254,60	254,60	254,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50
1.57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30	1 338,30
1.58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30	490,30
1.59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20	1 171,20
1.60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60	511,60
1.61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20
1.62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90	376,90
1.63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30	1 776,30
1.64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90	1 436,90

№ котельной	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70	418,70
1.66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00	868,00
1.67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10	1 784,10
1.68	г. Симферополь, бул. Франко,4	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30	747,30
1.69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	910,80	910,80	910,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10	316,10
1.71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80
1.72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90	167,90
1.73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00
1.74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30
2	Новые источники											
2.1	БМК №1-Т11а	0,00	0,00	0,00	8 135,04	8 135,04	8 135,04	8 135,04	8 135,04	8 135,04	8 135,04	8 135,04
2.2	БМК №1-Узловая 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 469,25	21 469,25
2.3	БМК №2-Узловая 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 624,36	14 624,36
2.4	БМК №3-Узловая 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 072,21	12 072,21
2.5	БМК №4-Узловая 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 342,62	10 342,62
2.6	БМК №1 - 1-й Конной Армии	0,00	0,00	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51	23 426,51
2.9	БМК РЖД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 580,65	9 580,65
2.10	БМК №1 Фруктовый 13	0,00	0,00	0,00	0,00	13 416,22	13 416,22	13 416,22	13 416,22	13 416,22	13 416,22	13 416,22
2.11	БМК №1 Железнодорожная 13	0,00	0,00	0,00	0,00	11 506,70	11 506,70	11 506,70	11 506,70	11 506,70	11 506,70	11 506,70

Таблица 87 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, кг.у.т/Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг.у.т/Гкал										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП "КТКЭ"												
1.1	г. Симферополь, бул. Ленина, 5-7	природный газ	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13
1.2	г. Симферополь, ул. Гайдара, За/ул. Мичурина, 8а	природный газ	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86
1.3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	природный газ	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28	192,28
1.4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	природный газ	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
1.5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	природный газ	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89
1.6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	природный газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
1.7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75	178,75
1.8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	природный газ	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37
1.9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90
1.10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	природный газ	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04
1.11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74
1.12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
1.13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	природный газ	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
1.14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	природный газ	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46
1.15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	природный газ	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13
1.16	г. Симферополь, ул. Обьездная, 9	природный газ	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78
1.17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02
1.18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	природный газ	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52
1.19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22
1.20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	природный газ	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
1.21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	природный газ	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75
1.22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	природный газ	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79
1.23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	природный газ	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65
1.24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	природный газ	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01
1.25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	природный газ	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89
1.26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	природный газ	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07
1.27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	природный газ	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90
1.28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	природный газ	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10	172,10
1.29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	природный газ	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36
1.30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	природный газ	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
1.31	г. Симферополь, ул. Глинки, 6ба	природный газ	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57	159,57
1.32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	природный газ	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56	166,56
1.33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	природный газ	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29	167,29
1.34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	природный газ	182,03	182,03	182,03	182,03	182,03	182,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б	природный газ	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60
1.36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	природный газ	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63
1.37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	природный газ	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47
1.38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	природный газ	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59
1.39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	природный газ	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг.у.т/Гкал										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.40	г. Симферополь, ул. Совхозная	природный газ	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47
1.41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	природный газ	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84
1.42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	природный газ	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26
1.43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	природный газ	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53
1.44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	природный газ	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67	164,67
1.45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	природный газ	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81	167,81
1.46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	природный газ	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04
1.47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	природный газ	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	0,00	0,00	0,00	0,00
1.48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	природный газ	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55
1.49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	природный газ	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08
1.50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	природный газ	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77
1.51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07
1.52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	природный газ	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37
1.53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14	161,14
1.54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	природный газ	202,43	202,43	202,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	природный газ	198,25	198,25	198,25	198,25	198,25	198,25	198,25	0,00	0,00	0,00	0,00
1.56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	природный газ	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59	165,59
1.57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52
1.58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11	161,11
1.59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	природный газ	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09
1.60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27
1.61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26
1.62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27
1.63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08
1.64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09
1.65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	природный газ	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21	163,21
1.66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	природный газ	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61
1.67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	природный газ	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41
1.68	г. Симферополь, бул. Франко, 4	природный газ	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32
1.69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	природный газ	157,29	157,29	157,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	природный газ	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82
1.71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	природный газ	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59
1.72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта, 10)	природный газ	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05
1.73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык, 3)	природный газ	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48
1.74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова, 1)	природный газ	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24
2	Новые источники												
2.1	БМК №1-Т11а	природный газ	0,00	0,00	0,00	156,90	156,90	157,90	157,90	158,90	158,90	159,90	159,90
2.2	БМК №1-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,80	157,80
2.3	БМК №2-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,20	155,20
2.4	БМК №3-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,20	155,20

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг.у.т/Гкал											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
2.5	БМК №4-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,30	155,30
2.6	БМК №1 - 1-й Конной Армии	природный газ	0,00	0,00	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83
2.9	БМК РЖД	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00
2.10	БМК №1 Фруктовый 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25
2.11	БМК №1 Железнодорожная 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40

Таблица 88 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП "КТКЭ"		140 233,15	140 233,15	140 991,72	140 484,78	136 486,29	137 102,35	137 717,04	139 239,10	139 983,87	141 560,95	142 566,71
1.1	г. Симферополь, бул. Ленина, 5-7	природный газ	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	4 425,02	4 425,02	4 425,02	4 425,02
1.2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	4 152,07	4 152,07	4 152,07	4 152,07	4 152,07	4 371,60	4 371,60	4 371,60	4 371,60	4 371,60	4 371,60
1.3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	природный газ	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39
1.4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	природный газ	5008,0052	5 008,01	5 008,01	5 008,01	5 008,01	5 008,01	5 008,01	5 405,29	5 405,29	5 405,29	5 405,29
1.5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	природный газ	7 832,84	7 832,84	7 832,84	7 832,84	5 179,95	5 179,95	5 179,95	5 179,95	5 179,95	5 179,95	5 179,95
1.6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	природный газ	255,60	255,60	255,60	255,60	255,60	255,60	255,60	255,60	311,42	311,42	311,42
1.7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	197,91	197,91	197,91	217,07	217,07	217,07	217,07	217,07	217,07	217,07	217,07
1.8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	природный газ	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91	1 628,91
1.9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	16 157,87	16 157,87	16 157,87	16 157,87	17 484,98	17 484,98	17 484,98	17 484,98	17 484,98	17 484,98	17 484,98
1.10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	природный газ	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08	322,08
1.11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92	665,92
1.12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29	743,29
1.13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	природный газ	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77	434,77
1.14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	природный газ	8 095,94	8 095,94	8 095,94	8 095,94	8 095,94	8 095,94	8 396,24	8 921,54	8 921,54	8 921,54	8 921,54
1.15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	природный газ	5 298,68	5 298,68	5 298,68	5 298,68	5 298,68	5 829,81	5 952,29	6 124,67	6 124,67	6 124,67	6 124,67
1.16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9	природный газ	3 382,07	3 382,07	3 664,76	3 707,41	3 707,41	3 707,41	3 707,41	3 707,41	3 707,41	3 707,41	3 707,41
1.17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99	1 291,99
1.18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	природный газ	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51	714,51
1.19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74	1 731,74
1.20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	природный газ	448,05	448,05	448,05	448,05	448,05	448,05	448,05	448,05	448,05	510,97	510,97

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	природный газ	851,71	851,71	910,52	936,53	959,25	959,25	959,25	959,25	959,25	959,25	959,25
1.22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	природный газ	7 967,72	7 967,72	8 379,83	8 428,62	8 670,76	8 670,76	8 670,76	8 670,76	8 670,76	8 670,76	8 670,76
1.23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	природный газ	5 060,66	5 060,66	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60	5 065,60
1.24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	природный газ	8 678,60	8 678,60	8 678,60	9 530,56	9 530,56	9 530,56	9 530,56	9 530,56	9 530,56	9 530,56	9 530,56
1.25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	природный газ	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40	4 234,40
1.26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	природный газ	6 069,29	6 069,29	6 069,29	4 775,67	4 775,67	4 775,67	4 775,67	4 775,67	4 775,67	4 775,67	4 775,67
1.27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	природный газ	16 593,13	16 593,13	16 593,13	16 593,13	13 655,58	13 655,58	13 655,58	13 655,58	13 655,58	13 655,58	13 655,58
1.28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	природный газ	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88
1.29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	природный газ	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18	543,18
1.30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	природный газ	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 075,59	3 764,54	3 764,54	3 764,54
1.31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а	природный газ	3905,8163	3 905,82	3 905,82	3 905,82	3 905,82	3 905,82	3 905,82	3 905,82	3 905,82	4 287,99	5 224,26
1.32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	природный газ	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87	614,87
1.33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	природный газ	583,58	583,58	583,58	583,58	583,58	583,58	583,58	583,58	583,58	1 715,57	1 715,57
1.34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	природный газ	293,14	293,14	293,14	293,14	293,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.35	г. Симферополь, ул. Крымская, 46	природный газ	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02	604,02
1.36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	природный газ	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40	371,40
1.37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	природный газ	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26	556,26
1.38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	природный газ	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65	416,65
1.39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1630,818	1 630,82	1 630,82	1 630,82	1 630,82	1 789,35	2 031,74	2 031,74	2 031,74	2 031,74	2 031,74
1.40	г. Симферополь, ул. Совхозная	природный газ	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	169,22	238,71
1.41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	природный газ	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77	134,77
1.42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	природный газ	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28	194,28

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	природный газ	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96	10 877,96
1.44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	природный газ	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15	38,15
1.45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	природный газ	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
1.46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	природный газ	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12	121,12
1.47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	природный газ	103,48	103,48	103,48	103,48	103,48	103,48	103,48	0,00	0,00	0,00	0,00
1.48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	природный газ	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42	803,42
1.49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	природный газ	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51
1.50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	природный газ	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95	135,95
1.51	г. Симферополь, ул. Больше-вистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74
1.52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	природный газ	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15	265,15
1.53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18
1.54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	природный газ	58,60	58,60	58,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	природный газ	50,47	50,47	50,47	50,47	50,47	50,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	природный газ	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44
1.57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81	210,81
1.58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99	78,99
1.59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	природный газ	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67	188,67
1.60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50
1.61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69	84,69
1.62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78	60,78
1.63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13	286,13
1.64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48	231,48
1.65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	природный газ	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34	68,34
1.66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	природный газ	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54	138,54

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	природный газ	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62	282,62
1.68	г. Симферополь, бул. Франко,4	природный газ	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55
1.69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	природный газ	143,26	143,26	143,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	природный газ	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47
1.71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	природный газ	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52
1.72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	природный газ	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
1.73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97
1.74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
2	Новые источники		0,00	0,00	3 650,55	4 926,94	8 784,53	8 792,67	8 792,67	8 800,80	8 800,80	19 431,30	19 431,30
2.1	БМК №1-Т11а	природный газ	0,00	0,00	0,00	1 276,39	1 276,39	1 284,52	1 284,52	1 292,66	1 292,66	1 300,79	1 300,79
2.2	БМК №1-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 387,85	3 387,85
2.3	БМК №2-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 269,70	2 269,70
2.4	БМК №3-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 873,61	1 873,61
2.5	БМК №4-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 606,21	1 606,21
2.6	БМК №1 - 1-й Конной Армии	природный газ	0,00	0,00	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55	3 650,55
2.9	БМК РЖД	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 485,00	1 485,00
2.10	БМК №1 Фруктовый 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	2 069,45	2 069,45	2 069,45	2 069,45	2 069,45	2 069,45	2 069,45
2.11	БМК №1 Железнодорожная 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1 788,14	1 788,14	1 788,14	1 788,14	1 788,14	1 788,14	1 788,14

Таблица 89 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, тыс.м3/г.н.т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3/г.н.т											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Котельные ГУП "КТКЭ"													
1.1	г. Симферополь, бул. Ленина, 5-7	природный газ	3 228,15	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 261,29	3 705,60	3 705,60	3 705,60
1.2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	3 441,70	3 477,03	3 477,03	3 477,03	3 477,03	3 477,03	3 477,03	3 660,87	3 660,87	3 660,87	3 660,87	3 660,87
1.3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	природный газ	93,98	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95	94,95
1.4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4174,002	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 193,81	4 526,50	4 526,50	4 526,50
1.5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	природный газ	6 509,95	6 559,39	6 559,39	6 559,39	6 559,39	6 559,39	4 337,79	4 337,79	4 337,79	4 337,79	4 337,79	4 337,79
1.6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	природный газ	211,88	214,05	214,05	214,05	214,05	214,05	214,05	214,05	214,05	214,05	260,79	260,79
1.7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Лучначарского, 1	природный газ	164,04	165,74	165,74	165,74	181,78	181,78	181,78	181,78	181,78	181,78	181,78	181,78
1.8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	природный газ	1 358,12	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08	1 364,08
1.9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	13 442,01	13 530,94	13 530,94	13 530,94	13 530,94	14 642,28	14 642,28	14 642,28	14 642,28	14 642,28	14 642,28	14 642,28
1.10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	природный газ	267,76	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72	269,72
1.11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	552,03	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66	557,66
1.12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	616,18	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45	622,45
1.13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	природный газ	360,33	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09	364,09
1.14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	природный газ	6 732,79	6 779,71	6 779,71	6 779,71	6 779,71	6 779,71	6 779,71	7 031,18	7 471,09	7 471,09	7 471,09	7 471,09
1.15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 426,48	4 437,22	4 437,22	4 437,22	4 437,22	4 437,22	4 437,22	4 882,00	4 984,57	5 128,92	5 128,92	5 128,92
1.16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9	природный газ	2 808,36	2 832,21	2 832,21	3 068,95	3 104,66	3 104,66	3 104,66	3 104,66	3 104,66	3 104,66	3 104,66	3 104,66
1.17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 070,87	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94	1 081,94
1.18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	природный газ	592,26	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34	598,34
1.19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 435,31	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19	1 450,19
1.20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	природный газ	373,09	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	375,21	427,90
1.21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	природный газ	710,94	713,24	713,24	762,49	784,27	803,30	803,30	803,30	803,30	803,30	803,30	803,30
1.22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	природный газ	6 623,53	6 672,34	6 672,34	7 017,45	7 058,30	7 261,07	7 261,07	7 261,07	7 261,07	7 261,07	7 261,07	7 261,07
1.23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	природный газ	4 210,43	4 237,90	4 237,90	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04	4 242,04
1.24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	природный газ	7 193,96	7 267,64	7 267,64	7 267,64	7 981,08	7 981,08	7 981,08	7 981,08	7 981,08	7 981,08	7 981,08	7 981,08
1.25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	природный газ	3 520,97	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98	3 545,98
1.26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	природный газ	5 048,50	5 082,55	5 082,55	5 082,55	3 999,24	3 999,24	3 999,24	3 999,24	3 999,24	3 999,24	3 999,24	3 999,24
1.27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	природный газ	13 848,78	13 895,43	13 895,43	13 895,43	13 895,43	11 435,47	11 435,47	11 435,47	11 435,47	11 435,47	11 435,47	11 435,47
1.28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	природный газ	229,91	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86	231,86
1.29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	природный газ	450,32	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87
1.30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	природный газ	2 558,16	2 575,56	2 575,56	2 575,56	2 575,56	2 575,56	2 575,56	2 575,56	2 575,56	3 152,51	3 152,51	3 152,51
1.31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а	природный газ	3237,528	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 270,81	3 590,85
1.32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	природный газ	509,80	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91	514,91
1.33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	природный газ	483,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	488,70	1 436,66
1.34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	природный газ	242,83	245,48	245,48	245,48	245,48	245,48	245,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.35	г. Симферополь, ул. Крымская, 46	природный газ	500,52	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82	505,82
1.36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	природный газ	307,86	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02	311,02

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3/т.н.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	природный газ	461,32	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83	465,83
1.38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	природный газ	345,37	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91	348,91
1.39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1351,54	1 365,68	1 365,68	1 365,68	1 365,68	1 365,68	1 498,44	1 701,42	1 701,42	1 701,42	1 701,42
1.40	г. Симферополь, ул. Совхозная	природный газ	140,29	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71	141,71
1.41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	природный газ	111,79	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86	112,86
1.42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	природный газ	161,04	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70
1.43	г. Симферополь, ул. Узловая,9	природный газ	9 051,86	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43	9 109,43
1.44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	природный газ	31,62	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95
1.45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	природный газ	19,57	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77
1.46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	природный газ	100,71	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43	101,43
1.47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	природный газ	86,07	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	0,00	0,00	0,00
1.48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	природный газ	668,59	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80	672,80
1.49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	природный газ	154,28	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35
1.50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	природный газ	112,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85	113,85
1.51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	38,86	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14
1.52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	природный газ	220,73	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04	222,04
1.53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	125,03	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76	125,76
1.54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	природный газ	48,56	49,08	49,08	49,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	природный газ	41,85	42,27	42,27	42,27	42,27	42,27	42,27	0,00	0,00	0,00	0,00
1.56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	природный газ	39,34	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73
1.57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	174,92	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53	176,53
1.58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	65,71	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15	66,15
1.59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	природный газ	156,87	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
1.60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	68,84	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09
1.61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	70,62	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92	70,92
1.62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	50,38	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90
1.63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	237,59	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61	239,61
1.64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	192,59	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84
1.65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	природный газ	56,86	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23	57,23
1.66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	природный газ	115,17	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02	116,02
1.67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	природный газ	234,96	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67	236,67
1.68	г. Симферополь, бул. Франко,4	природный газ	100,31	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95
1.69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	природный газ	118,99	119,97	119,97	119,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	природный газ	42,64	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10
1.71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	природный газ	20,32	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
1.72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	природный газ	20,789	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96
1.73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	36	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
1.74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	7	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3/т.н.т										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2	Новые источники		0,00	0,00	3 564,23	4 719,11	8 346,04	8 353,27	8 353,27	8 360,49	8 360,49	18 446,26	18 446,26
2.1	БМК №1-Т11а	природный газ	0,00	0,00	0,00	1 154,88	1 154,88	1 162,10	1 162,10	1 169,32	1 169,32	1 176,55	1 176,55
2.2	БМК №1-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 294,89	3 294,89
2.3	БМК №2-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 163,98	2 163,98
2.4	БМК №3-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 760,23	1 760,23
2.5	БМК №4-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 491,04	1 491,04
2.6	БМК №1 - 1-й Конной Армии	природный газ	0,00	0,00	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23	3 564,23
2.9	БМК РЖД	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 368,40	1 368,40
2.10	БМК №1 Фруктовый 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1 957,54	1 957,54	1 957,54	1 957,54	1 957,54	1 957,54	1 957,54
2.11	БМК №1 Железнодорожная 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1 669,39	1 669,39	1 669,39	1 669,39	1 669,39	1 669,39	1 669,39

Таблица 90 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 (зимний период), тыс. м3/т н.т.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/т н.т.										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП "КТКЭ"												
1.1	г. Симферополь, бул. Ленина, 5-7	природный газ	0,87	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	1,00	1,00	1,00
1.2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
1.3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,22	1,22	1,22
1.5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	природный газ	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
1.6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07
1.7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
1.9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	3,64	3,66	3,66	3,66	3,66	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
1.10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
1.11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
1.13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
1.14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	природный газ	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,90	2,02	2,02	2,02
1.15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	природный газ	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,32	1,35	1,39	1,39	1,39
1.16	г. Симферополь, ул. Объездная, 9	природный газ	0,76	0,77	0,77	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
1.17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
1.20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12
1.21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
1.22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	природный газ	1,79	1,81	1,81	1,90	1,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
1.23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	природный газ	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
1.24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	природный газ	1,95	1,97	1,97	1,97	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
1.25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	природный газ	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
1.26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	природный газ	1,37	1,38	1,38	1,38	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
1.27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	природный газ	3,75	3,76	3,76	3,76	3,76	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
1.28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	природный газ	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,85	0,85
1.31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,97
1.32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
1.33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,39
1.34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
1.36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
1.37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	природный газ	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
1.38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1.39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,41	0,46	0,46	0,46	0,46

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/т н.т.										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.40	г. Симферополь, ул. Совхозная	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.43	г. Симферополь, ул. Узловая,9	природный газ	2,45	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
1.44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00
1.48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
1.49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
1.56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.68	г. Симферополь, бул. Франко,4	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.70	г. Симферополь, пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.71	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.72	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.73	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.74	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Новые источники												
2.1	БМК №1-Т11а	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32
2.2	БМК №1-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89
2.3	БМК №2-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59
2.4	БМК №3-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/т н.т.										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2.5	БМК №4-Узловая 9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
2.6	БМК №1 - 1-й Конной Армии	природный газ	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2.9	БМК РЖД	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37
2.10	БМК №1 Фруктовый 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2.11	БМК №1 Железнодорожная 13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

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

Использование возобновляемых источников тепловой энергии на территории г. Симферополя на перспективу не планируется.

На территории г. Симферополя в качестве основного топлива используется природный газ, изменение типа топлива на перспективу не планируется ни на одном из источников.

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

На территории г. Симферополя в качестве основного топлива используется природный газ, изменение типа топлива на перспективу не планируется ни на одном из источников.

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

Преобладающим видом топлива в поселении является природный газ.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь с разделением по зонам действия ЕТО приведены в таблице 91, условного топлива – в таблице 92.

В зону действия ЕТО №001 входит Симферопольская ТЭЦ.

В зону действия ЕТО №002 входят котельные ГУП РК «КТКЭ», новые блочно-модульные котельные.

Таблица 91 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс.м3/т.н.т

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т.н.т										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Природный газ	152 020,00	149 700,00	244 590,00	224 170,00	226 810,00	229 260,00	229 260,00	229 260,00	229 260,00	229 260,00	229 260,00
2	Природный газ	3 228,15	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Всего в г. Симферополе	Природный газ	155 248,15	149 858,00	244 748,00	224 328,00	226 968,00	229 418,00	229 418,00	229 418,00	229 418,00	229 418,00	229 418,00

Таблица 92 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т.у.т.

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Природный газ	181 580,00	178 810,00	292 140,00	267 750,00	270 900,00	273 830,00	273 830,00	273 830,00	273 830,00	273 830,00	273 830,00
2	Природный газ	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	3 894,45	4 425,02	4 425,02	4 425,02	4 425,02
Всего в г. Симферополе	Природный газ	185 474,45	182 704,45	296 034,45	271 644,45	274 794,45	277 724,45	277 724,45	278 255,02	278 255,02	278 255,02	278 255,02



Рисунок 44 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополь, тыс. м3/т.н.т

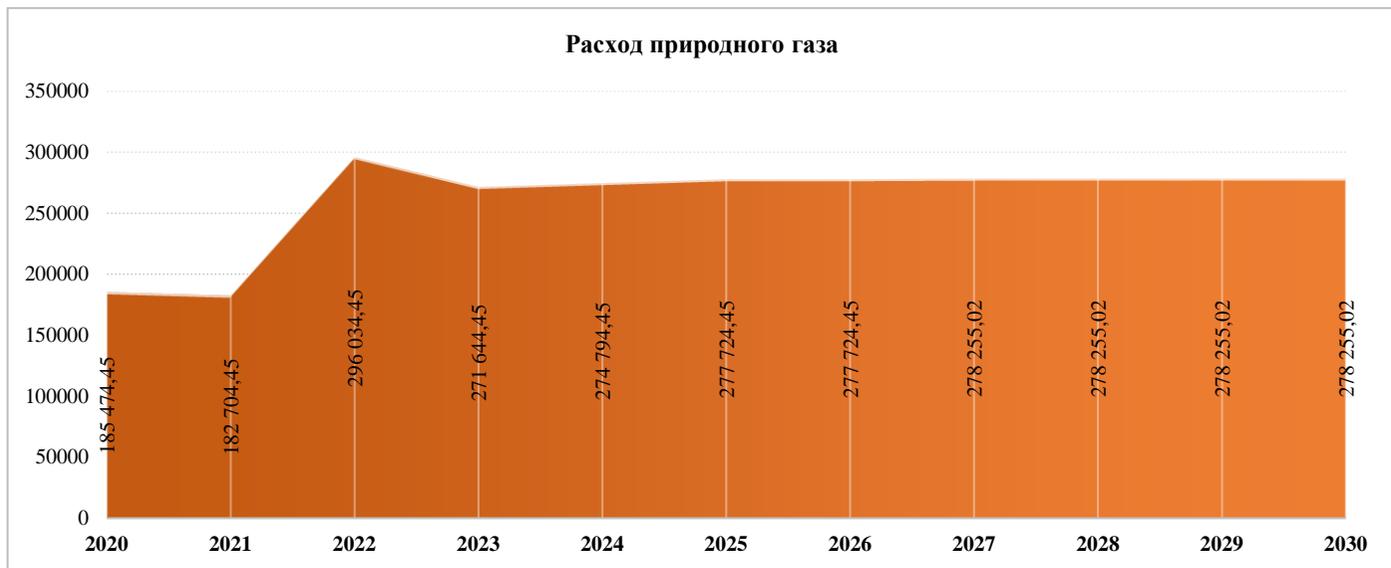


Рисунок 45 - Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т.у.т.

7.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Симферополь является:

- своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке основного оборудования источников тепловой энергии;
- использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

Раздел 8 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»

8.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 93.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 94.

Общая стоимость мероприятий на источниках тепловой энергии составляет 410,917 млн. руб., в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 192,438 млн. руб.
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 218,479 млн. руб.

Таблица 93 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
ЕТО №1 (АО "КРЫМТЭЦ")													
001.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки												
	ПИР и ПСД		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Оборудование		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего капитальные затраты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД		0,00	184,04	1005,82	248,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1438,05
	Оборудование		0,00	1196,25	6537,80	1613,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9347,30
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	460,10	2514,54	620,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3595,11
	Всего капитальные затраты		0,00	1840,38	10058,16	2481,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14380,46
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	368,08	2011,63	496,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2876,09
	Всего стоимость проекта		0,00	2208,46	12069,79	2978,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17256,55
001.01.02.001	Реконструкция Симферопольской ТЭЦ	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД		0,00	184,04	1005,82	248,19							1438,05
	Оборудование		0,00	1196,25	6537,80	1613,25							9347,30
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	460,10	2514,54	620,48							3595,11
	Всего капитальные затраты		0,00	1840,38	10058,16	2481,92							14380,46
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС		0,00	368,08	2011,63	496,38							2876,09
	Всего стоимость проекта		0,00	2208,46	12069,788	2978,3							17256,55
001.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки												
	ПИР и ПСД		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Оборудование		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего капитальные затраты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки												
	ПИР и ПСД		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Оборудование		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего капитальные затраты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №2 (ГУП РК "КТКЭ")													
002.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД		0,00	1,25	3,68	5,49	9,74	0,00	5,97	7,07	26,38	0,00	59,58
	Оборудование		0,00	8,13	23,89	35,66	63,33	0,00	38,78	45,96	171,49	0,00	387,24
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	3,13	9,19	13,71	24,36	0,00	14,92	17,68	65,96	0,00	148,94
	Всего капитальные затраты		0,00	12,50	36,76	54,86	97,43	0,00	59,67	70,70	263,83	0,00	595,75
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	2,50	7,35	10,97	19,65	0,00	11,93	14,80	52,77	0,00	119,97
	Всего стоимость проекта		0,00	15,00	44,11	65,83	117,08	0,00	71,60	85,50	316,60	0,00	715,72
002.01.01.001	Строительство БМК взамен котельной ул. Радищева, 78	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД								5,97				5,97
	Оборудование								38,78				38,78
	Строительно-монтажные и наладочные работы								14,92				14,92
	Всего капитальные затраты								59,67				59,67
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС								11,93				11,93
	Всего стоимость проекта								71,6				71,60
002.01.01.002	Строительство БМК взамен котельной ул. Ломоносова, 1а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				1,61								1,61
	Оборудование				10,45								10,45

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	Строительно-монтажные и наладочные работы				4,02								4,02
	Всего капитальные затраты				16,08								16,08
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				3,22								3,22
	Всего стоимость проекта				19,3								19,30
002.01.01.003	Строительство БМК взамен котельной ул. Луговая, 73а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						3,36						3,36
	Оборудование						21,83						21,83
	Строительно-монтажные и наладочные работы						8,40						8,40
	Всего капитальные затраты						33,58						33,58
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						6,72						6,72
	Всего стоимость проекта						40,3						40,30
002.01.01.004	Строительство БМК взамен котельной пр. Кирова, 47а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					3,36							3,36
	Оборудование					21,83							21,83
	Строительно-монтажные и наладочные работы					8,40							8,40
	Всего капитальные затраты					33,58							33,58
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						6,72						6,72
	Всего стоимость проекта						40,3						40,30
002.01.01.005	Строительство БМК взамен котельной ул. Совхозная, 4а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД									0,78			0,78
	Оборудование									5,09			5,09
	Строительно-монтажные и наладочные работы									1,96			1,96
	Всего капитальные затраты									7,83			7,83
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									1,57			1,57
	Всего стоимость проекта									9,4			9,40
002.01.01.006	Строительство БМК взамен котельной ул. Севастопольская, 32а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД									0,98			0,98
	Оборудование									6,39			6,39
	Строительно-монтажные и наладочные работы									2,46			2,46
	Всего капитальные затраты									9,83			9,83
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									1,97			1,97
	Всего стоимость проекта									11,8			11,80
002.01.01.007	Строительство БМК взамен котельной ул. Артиллерийская, 85а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД									1,32			1,32
	Оборудование									8,58			8,58
	Строительно-монтажные и наладочные работы									3,30			3,30
	Всего капитальные затраты									13,20			13,20
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									3,3			3,30
	Всего стоимость проекта									16,5			16,50
002.01.01.008	Строительство БМК взамен котельной ул. Аэрофлотская, 18	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД									1,38			1,38
	Оборудование									8,94			8,94
	Строительно-монтажные и наладочные работы									3,44			3,44
	Всего капитальные затраты									13,75			13,75
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									2,75			2,75
	Всего стоимость проекта									16,5			16,50
002.01.01.009	Строительство БМК взамен котельной ул. Училищная, 42б	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД									1,38			1,38
	Оборудование									8,94			8,94
	Строительно-монтажные и наладочные работы									3,44			3,44
	Всего капитальные затраты									13,75			13,75
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									2,75			2,75
	Всего стоимость проекта									16,5			16,50
002.01.01.010	Строительство БМК взамен котельной пер. Заводской, 52	Прибыль, направленная на инвестиции											

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	ПИР и ПСД									1,23			1,23
	Оборудование									8,02			8,02
	Строительно-монтажные и наладочные работы									3,08			3,08
	Всего капитальные затраты									12,33			12,33
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС									2,47			2,47
	Всего стоимость проекта									14,8			14,80
002.01.01.011	Строительство БМК взамен котельной ул. Гоголя, 32а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						0,32						0,32
	Оборудование						2,08						2,08
	Строительно-монтажные и наладочные работы						0,80						0,80
	Всего капитальные затраты						3,20						3,20
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						0,8						0,80
	Всего стоимость проекта						4						4,00
002.01.01.012	Строительство БМК взамен котельной ул. Железнодорожная, 13	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						5,34						5,34
	Оборудование						34,69						34,69
	Строительно-монтажные и наладочные работы						13,34						13,34
	Всего капитальные затраты						53,37						53,37
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						10,67						10,67
	Всего стоимость проекта						64,04						64,04
002.01.01.013	Строительство БМК взамен котельной ул. Жуковского, 23/1	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						0,73						0,73
	Оборудование						4,73						4,73
	Строительно-монтажные и наладочные работы						1,82						1,82
	Всего капитальные затраты						7,28						7,28
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						1,46						1,46
	Всего стоимость проекта						8,74						8,74
002.01.01.014	Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД										9,57		9,57
	Оборудование										62,21		62,21
	Строительно-монтажные и наладочные работы										23,93		23,93
	Всего капитальные затраты										95,71		95,71
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС										19,14		19,14
	Всего стоимость проекта										114,85		114,85
002.01.01.015	Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД										6,39		6,39
	Оборудование										41,50		41,50
	Строительно-монтажные и наладочные работы										15,96		15,96
	Всего капитальные затраты										63,85		63,85
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС										12,77		12,77
	Всего стоимость проекта										76,62		76,62
002.01.01.016	Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД										5,79		5,79
	Оборудование										37,66		37,66
	Строительно-монтажные и наладочные работы										14,48		14,48
	Всего капитальные затраты										57,93		57,93
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС										11,59		11,59
	Всего стоимость проекта										69,52		69,52
002.01.01.017	Строительство БМК взамен котельной ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД										4,63		4,63
	Оборудование										30,12		30,12
	Строительно-монтажные и наладочные работы										11,59		11,59
	Всего капитальные затраты										46,34		46,34
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС										9,27		9,27
	Всего стоимость проекта										55,61		55,61

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
002.01.01.018	Строительство БМК взамен котельной пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№1- ФР13)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					1,54							1,54
	Оборудование					9,98							9,98
	Строительно-монтажные и наладочные работы					3,84							3,84
	Всего капитальные затраты					15,35							15,35
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					3,07							3,07
	Всего стоимость проекта					18,42							18,42
002.01.01.019	Строительство БМК РЖД	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					0,59							0,59
	Оборудование					3,85							3,85
	Строительно-монтажные и наладочные работы					1,48							1,48
	Всего капитальные затраты					5,93							5,93
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					1,19							1,19
	Всего стоимость проекта					7,11							7,11
002.01.01.020	Строительство БМК взамен котельной ул. Тургенева, 11а (Новая БМК№1- ТР11)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				2,07								2,07
	Оборудование				13,44								13,44
	Строительно-монтажные и наладочные работы				5,17								5,17
	Всего капитальные затраты				20,68								20,68
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				4,14								4,14
	Всего стоимость проекта				24,81								24,81
002.01.01.021	Строительство БМК взамен котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№1- 1КА)	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			1,25									1,25
	Оборудование			8,13									8,13
	Строительно-монтажные и наладочные работы			3,13									3,13
	Всего капитальные затраты			12,50									12,50
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			2,50									2,50
	Всего стоимость проекта			15									15,00
002.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД		0,00	22,77	46,99	22,22	12,29	26,42	19,32	0,00	0,00	0,00	150,00
	Оборудование		0,00	147,98	305,46	144,42	79,88	171,71	125,56	0,00	0,00	0,00	975,01
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	56,91	117,49	55,55	30,72	66,04	48,29	0,00	0,00	0,00	375,00
	Всего капитальные затраты		0,00	227,66	469,94	222,19	122,89	264,17	193,17	0,00	0,00	0,00	1500,02
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	45,53	93,99	44,44	24,58	52,83	38,63	0,00	0,00	0,00	300,00
	Всего стоимость проекта		0,00	273,19	563,93	266,63	147,47	317,00	231,80	0,00	0,00	0,00	1800,02
002.01.02.001	Диспетчеризация котельной ул. Беспалова, 27а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,59								0,59
	Оборудование				3,85								3,85
	Строительно-монтажные и наладочные работы				1,48								1,48
	Всего капитальные затраты				5,93								5,93
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				1,19								1,19
	Всего стоимость проекта				7,11								7,11
002.01.02.002	Диспетчеризация котельной ул. Крымская, 4б	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			0,69									0,69
	Оборудование			4,48									4,48
	Строительно-монтажные и наладочные работы			1,72									1,72
	Всего капитальные затраты			6,89									6,89
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			1,38									1,38
	Всего стоимость проекта			8,27									8,27
002.01.02.003	Диспетчеризация котельной ул. Гурзуфская, 5	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						0,17						0,17
	Оборудование						1,12						1,12
	Строительно-монтажные и наладочные работы						0,43						0,43
	Всего капитальные затраты						1,72						1,72

	Стоимость проектов	Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						0,34						0,34
	Всего стоимость проекта						2,06						2,06
002.01.02.004	Диспетчеризация котельной ул. Носенко, 68	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			0,32									0,32
	Оборудование			2,09									2,09
	Строительно-монтажные и наладочные работы			0,80									0,80
	Всего капитальные затраты			3,22									3,22
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			0,64									0,64
	Всего стоимость проекта			3,86									3,86
002.01.02.005	Диспетчеризация котельной ул. Радищева, 69а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						0,37						0,37
	Оборудование						2,41						2,41
	Строительно-монтажные и наладочные работы						0,93						0,93
	Всего капитальные затраты						3,71						3,71
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						0,74						0,74
	Всего стоимость проекта						4,45						4,45
002.01.02.006	Диспетчеризация котельной ул. Баррикадная, 57а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			0,21									0,21
	Оборудование			1,35									1,35
	Строительно-монтажные и наладочные работы			0,52									0,52
	Всего капитальные затраты			2,08									2,08
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			0,42									0,42
	Всего стоимость проекта			2,5									2,50
002.01.02.007	Диспетчеризация котельной ул. Пушкина, 44/1	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,39								0,39
	Оборудование				2,55								2,55
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,98								0,98
	Всего капитальные затраты				3,92								3,92
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,78								0,78
	Всего стоимость проекта				4,7								4,70
002.01.02.008	Диспетчеризация котельной ул. Севастопольская, 45а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,48								0,48
	Оборудование				3,14								3,14
	Строительно-монтажные и наладочные работы				1,21								1,21
	Всего капитальные затраты				4,83								4,83
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,97								0,97
	Всего стоимость проекта				5,8								5,80
002.01.02.009	Диспетчеризация котельной ул. С. Ценского, 4	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			0,71									0,71
	Оборудование			4,61									4,61
	Строительно-монтажные и наладочные работы			1,77									1,77
	Всего капитальные затраты			7,09									7,09
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			1,42									1,42
	Всего стоимость проекта			8,51									8,51
002.01.02.010	Диспетчеризация котельной ул. Гайдара, 3а/8а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,11								0,11
	Оборудование				0,70								0,70
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,27								0,27
	Всего капитальные затраты				1,08								1,08
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,22								0,22
	Всего стоимость проекта				1,3								1,30
002.01.02.011	Диспетчеризация котельной ул. Желябова, 50	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД								2,44				2,44
	Оборудование								15,83				15,83

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	Строительно-монтажные и наладочные работы								6,09				6,09
	Всего капитальные затраты								24,36				24,36
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС								4,87				4,87
	Всего стоимость проекта								29,23				29,23
002.01.02.012	Диспетчеризация котельной ул. Элеваторная, 8а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					0,11							0,11
	Оборудование					0,74							0,74
	Строительно-монтажные и наладочные работы					0,28							0,28
	Всего капитальные затраты					1,13							1,13
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					0,23							0,23
	Всего стоимость проекта					1,36							1,36
002.01.02.013	Техническое перевооружение котельной ул. Элеваторная, 8а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					0,25							0,25
	Оборудование					1,63							1,63
	Строительно-монтажные и наладочные работы					0,63							0,63
	Всего капитальные затраты					2,50							2,50
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					0,50							0,50
	Всего стоимость проекта					3							3,00
002.01.02.014	Диспетчеризация котельной ул. Чехова, 23	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,11								0,11
	Оборудование				0,70								0,70
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,27								0,27
	Всего капитальные затраты				1,08								1,08
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,22								0,22
	Всего стоимость проекта				1,3								1,30
002.01.02.015	Техническое перевооружение котельной ул. Стрелковая, 91а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				14,07								14,07
	Оборудование				91,43								91,43
	Строительно-монтажные и наладочные работы				35,17								35,17
	Всего капитальные затраты				140,67								140,67
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				28,13								28,13
	Всего стоимость проекта				168,8								168,80
002.01.02.016	Техническое перевооружение котельной п. Батумский, 2	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД							14,50					14,50
	Оборудование							94,25					94,25
	Строительно-монтажные и наладочные работы							36,25					36,25
	Всего капитальные затраты							145,00					145,00
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС							29,00					29,00
	Всего стоимость проекта							174					174,00
002.01.02.017	Техническое перевооружение котельной ул. Коммунальная, 69	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					10,23							10,23
	Оборудование					66,52							66,52
	Строительно-монтажные и наладочные работы					25,58							25,58
	Всего капитальные затраты					102,33							102,33
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					20,47							20,47
	Всего стоимость проекта					122,8							122,80
002.01.02.018	Техническое перевооружение котельной ул. Объездная, 9	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД								10,23				10,23
	Оборудование								66,52				66,52
	Строительно-монтажные и наладочные работы								25,58				25,58
	Всего капитальные затраты								102,33				102,33
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС								20,47				20,47
	Всего стоимость проекта								122,8				122,80
002.01.02.019	Техническое перевооружение котельной ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Прибыль, направленная на инвестиции											

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	ПИР и ПСД							0,33					0,33
	Оборудование							2,17					2,17
	Строительно-монтажные и наладочные работы							0,83					0,83
	Всего капитальные затраты							3,33					3,33
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС							0,67					0,67
	Всего стоимость проекта							4					4,00
002.01.02.020	Техническое перевооружение котельной ул. Алтайская, 2а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				3,84								3,84
	Оборудование				24,94								24,94
	Строительно-монтажные и наладочные работы				9,59								9,59
	Всего капитальные затраты				38,37								38,37
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				7,67								7,67
	Всего стоимость проекта				46,04								46,04
002.01.02.021	Техническое перевооружение котельной ул. Воровского, 8а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					0,46							0,46
	Оборудование					2,98							2,98
	Строительно-монтажные и наладочные работы					1,15							1,15
	Всего капитальные затраты					4,58							4,58
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					0,92							0,92
	Всего стоимость проекта					5,5							5,50
002.01.02.022	Техническое перевооружение котельной ул. Мате Залки, 9а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				11,16								11,16
	Оборудование				72,51								72,51
	Строительно-монтажные и наладочные работы				27,89								27,89
	Всего капитальные затраты				111,56								111,56
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				22,31								22,31
	Всего стоимость проекта				133,87								133,87
002.01.02.023	Техническое перевооружение котельной ул. Глинки, 66а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД								6,65				6,65
	Оборудование								43,21				43,21
	Строительно-монтажные и наладочные работы								16,62				16,62
	Всего капитальные затраты								66,48				66,48
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС								13,30				13,30
	Всего стоимость проекта								79,77				79,77
002.01.02.024	Техническое перевооружение котельной бул. Ленина, 5/7	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД							11,58					11,58
	Оборудование							75,29					75,29
	Строительно-монтажные и наладочные работы							28,96					28,96
	Всего капитальные затраты							115,83					115,83
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС							23,17					23,17
	Всего стоимость проекта							139					139,00
002.01.02.025	Техническое перевооружение котельной ул. Дзюбанова, 9	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД						7,11						7,11
	Оборудование						46,22						46,22
	Строительно-монтажные и наладочные работы						17,78						17,78
	Всего капитальные затраты						71,10						71,10
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС						14,22						14,22
	Всего стоимость проекта						85,32						85,32
002.01.02.026	Техническое перевооружение котельной ул. Тургенева, 11а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				2,07								2,07
	Оборудование				13,44								13,44
	Строительно-монтажные и наладочные работы				5,17								5,17
	Всего капитальные затраты				20,68								20,68
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				4,14								4,14
	Всего стоимость проекта				24,81								24,81

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
002.01.02.027	Техническое перевооружение котельной ул. Лексина, 42	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					0,28							0,28
	Оборудование					1,79							1,79
	Строительно-монтажные и наладочные работы					0,69							0,69
	Всего капитальные затраты					2,75							2,75
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС					0,55							0,55
	Всего стоимость проекта					3,3							3,30
002.01.02.028	Техническое перевооружение котельной пр. Победы, д. 176	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,06								0,06
	Оборудование				0,38								0,38
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,15								0,15
	Всего капитальные затраты				0,58								0,58
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,12								0,12
	Всего стоимость проекта				0,7								0,70
002.01.02.029	Техническое перевооружение котельной ул. Федько, 4/29	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,06								0,06
	Оборудование				0,38								0,38
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,15								0,15
	Всего капитальные затраты				0,58								0,58
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,12								0,12
	Всего стоимость проекта				0,7								0,70
002.01.02.030	Техническое перевооружение котельной ул. Тургенева, 21	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				0,22								0,22
	Оборудование				1,45								1,45
	Строительно-монтажные и наладочные работы				0,56								0,56
	Всего капитальные затраты				2,23								2,23
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				0,45								0,45
	Всего стоимость проекта				2,67								2,67
002.01.02.031	Техническое перевооружение котельной бул. Франко, 4	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			0,00									0,00
	Оборудование			0,03									0,03
	Строительно-монтажные и наладочные работы			0,01									0,01
	Всего капитальные затраты			0,04									0,04
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			0,01									0,01
	Всего стоимость проекта			0,05									0,05
002.01.02.032	Техническое перевооружение котельной пер. Северный, 17	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				14,07								14,07
	Оборудование				91,43								91,43
	Строительно-монтажные и наладочные работы				35,17								35,17
	Всего капитальные затраты				140,67								140,67
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				28,13								28,13
	Всего стоимость проекта				168,8								168,80
002.01.02.033	Техническое перевооружение котельной пер. Фруктовый, 13	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД				10,67								10,67
	Оборудование				69,33								69,33
	Строительно-монтажные и наладочные работы				26,67								26,67
	Всего капитальные затраты				106,67								106,67
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				21,33								21,33
	Всего стоимость проекта				128								128,00
002.01.02.034	Техническое перевооружение котельной ул. Железнодорожная, 13	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД					4,64							4,64
	Оборудование					30,14							30,14
	Строительно-монтажные и наладочные работы					11,59							11,59
	Всего капитальные затраты					46,37							46,37
	Непредвиденные расходы												0,00

Стоимость проектов		Источники инвестирования	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, млн руб.
	НДС						9,27						9,27
	Всего стоимость проекта						55,64						55,64
002.01.02.035	Техническое перевооружение котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а	Прибыль, направленная на инвестиции											
	ПИР и ПСД			20,83									20,83
	Оборудование			135,42									135,42
	Строительно-монтажные и наладочные работы			52,08									52,08
	Всего капитальные затраты			208,33									208,33
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			41,67									41,67
	Всего стоимость проекта			250									250,00
002.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов, в том числе источников комбинированной выработки	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)											
	ПИР и ПСД		0,00	1,78	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,27
	Оборудование		0,00	11,55	42,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,77
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	4,44	16,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,68
	Всего капитальные затраты		0,00	17,77	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,72
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	3,55	12,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,54
	Всего стоимость проекта		0,00	21,32	77,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,26
002.01.03.001	Расширение котельной ул. Пушкина, 44/1 путем установки котла 1хКВ-ГМ- 5,8-110	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)											
	ПИР и ПСД				3,61								3,61
	Оборудование				23,45								23,45
	Строительно-монтажные и наладочные работы				9,02								9,02
	Всего капитальные затраты				36,08								36,08
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				7,22								7,22
	Всего стоимость проекта				43,3								43,30
002.01.03.002	Расширение котельной ул. Севастопольская, 45а путем установки котла 1х КВ-ГМ-2,9-110	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)											
	ПИР и ПСД				2,89								2,89
	Оборудование				18,76								18,76
	Строительно-монтажные и наладочные работы				7,22								7,22
	Всего капитальные затраты				28,87								28,87
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС				5,77								5,77
	Всего стоимость проекта				34,64								34,64
002.01.03.003	Расширение котельной ул. С. Ценского, 4 путем установки котла 1хКВ-ГМ-2,15- 95	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)											
	ПИР и ПСД			1,78									1,78
	Оборудование			11,55									11,55
	Строительно-монтажные и наладочные работы			4,44									4,44
	Всего капитальные затраты			17,77									17,77
	Непредвиденные расходы												0,00
	НДС			3,55									3,55
	Всего стоимость проекта			21,32									21,32
002.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки												
	ПИР и ПСД		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Оборудование		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительно-монтажные и наладочные работы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего капитальные затраты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 94 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Стоимость проектов		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, тыс руб.
ЕТО №1 (АО "КРЫМТЭЦ")												
001.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них	0,00	20 413,80	20 999,63	22 598,68	22 598,68	22 598,68	22 598,68	20 210,03	20 210,03	20 210,03	192 438,24
	Всего стоимость группы проектов	0,00	20 413,80	20 999,63	22 598,68	22 598,68	22 598,68	22 598,68	20 210,03	20 210,03	20 210,03	192 438,24
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	20 413,80	41 413,43	64 012,11	86 610,79	109 209,47	131 808,15	152 018,18	172 228,21	192 438,24	192 438,24
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	20 413,80	20 999,63	22 598,68	22 598,68	22 598,68	22 598,68	20 210,03	20 210,03	20 210,03	192 438,24
	Собственные средства, в том числе:	0,00	20 413,80	20 999,63	22 598,68	22 598,68	22 598,68	22 598,68	20 210,03	20 210,03	20 210,03	192 438,24
	Амортизация	0,00	0,00	19 007,94	75 112,51	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	135 838,26	682 752,91
	Средства из прибыли	45 279,42	90 558,84	71 550,90	15 446,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 835,49
	Средства за присоединение потребителей	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Всего стоимость группы проектов	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	203,77	993,37	3 382,02	5 770,67	8 159,32	10 547,97	10 547,97	10 547,97	10 547,97	10 547,97
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Собственные средства, в том числе:	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Амортизация											0,00
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей	0,00	203,77	789,60	2 388,65	2 388,65	2 388,65	2 388,65	0,00	0,00	0,00	10 547,97
	Бюджетные средства											0,00
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №1 для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	20 210,03	181 890,27								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	20 210,03	40 420,06	60 630,09	80 840,12	101 050,15	121 260,18	141 470,21	161 680,24	181 890,27	181 890,27
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Собственные средства, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Амортизация	0,00	0,00	19 007,94	75 112,51	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	135 838,26	682 752,91
	Средства из прибыли	45 279,42	90 558,84	71 550,90	15 446,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 835,49
	Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	20 210,03	181 890,27								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	20 210,03	40 420,06	60 630,09	80 840,12	101 050,15	121 260,18	141 470,21	161 680,24	181 890,27	181 890,27
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Собственные средства, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Амортизация	0,00	0,00	19 007,94	75 112,51	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	135 838,26	682 752,91
	Средства из прибыли	45 279,42	90 558,84	71 550,90	15 446,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 835,49
	Средства за присоединение потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс	0,00	20 210,03	181 890,27								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	20 210,03	40 420,06	60 630,09	80 840,12	101 050,15	121 260,18	141 470,21	161 680,24	181 890,27	181 890,27
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Собственные средства, в том числе:	0,00	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	20 210,03	181 890,27
	Амортизация	0,00	0,00	19 007,94	75 112,51	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	90 558,84	135 838,26	682 752,91
	Средства из прибыли	45 279,42	90 558,84	71 550,90	15 446,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 835,49
	Средства за присоединение потребителей											0,00
	Бюджетные средства											0,00
ЕТО №2 (ГУП РК "КТКЭ")												
002.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них	0,00	2 677,89	2 967,30	417,94	4 080,46	1 829,00	4 980,22	97 066,04	32 905,10	71 555,27	218 479,22
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 677,89	2 967,30	417,94	4 080,46	1 829,00	4 980,22	97 066,04	32 905,10	71 555,27	218 479,22
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 677,89	5 645,19	6 063,13	10 143,59	11 972,59	16 952,81	114 018,85	146 923,95	218 479,22	218 479,22
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	2 677,89	2 967,30	417,94	4 080,46	1 829,00	4 980,22	97 066,04	32 905,10	71 555,27	218 479,22
	Собственные средства, в том числе:	0,00	2 677,89	2 967,30	417,94	4 080,46	1 829,00	4 980,22	97 066,04	32 905,10	71 555,27	218 479,22
	Амортизация	0,00	2 677,89	2 967,30	417,94	4 080,46	1 829,00	4 980,22	97 066,04	32 905,10	71 555,27	218 479,22
	Средства из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Средства за присоединение потребителей	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
002.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Всего стоимость группы проектов	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	635,72	3 543,64	3 894,13	5 869,04	7 698,04	12 250,14	12 368,43	14 801,69	15 497,34	15 497,34
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Собственные средства, в том числе:	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Амортизация	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34

	Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, тыс руб.
	Бюджетные средства											0,00
002.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Всего стоимость группы проектов	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	635,72	3 543,64	3 894,13	5 869,04	7 698,04	12 250,14	12 368,43	14 801,69	15 497,34	
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Собственные средства, в том числе:	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Амортизация	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей	0,00	635,72	2 907,92	350,49	1 974,91	1 829,00	4 552,10	118,29	2 433,26	695,65	15 497,34
	Бюджетные средства											0,00
002.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 042,17	2 101,55	2 169,01	4 274,55	4 274,55	4 702,67	4 702,67	14 366,82	14 366,82	
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Собственные средства, в том числе:	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Амортизация	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей											0,00
	Бюджетные средства											0,00
002.02.02.001	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 042,17	2 101,55	2 169,01	4 274,55	4 274,55	4 702,67	4 702,67	14 366,82	14 366,82	
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Собственные средства, в том числе:	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Амортизация	0,00	2 042,17	59,38	67,46	2 105,55	0,00	428,11	0,00	9 664,15	0,00	14 366,82
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей											0,00
	Бюджетные средства											0,00
002.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №2 для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	117 755,44	188 615,06	
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Собственные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей											0,00
	Бюджетные средства											0,00
002.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	117 755,44	188 615,06	
	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Собственные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 947,75	20 807,69	70 859,62	188 615,06
	Средства из прибыли											0,00
	Средства за присоединение потребителей											0,00
	Бюджетные средства											0,00

8.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменения температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предполагается.

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

Мероприятия приведены в таблице 95.

Таблица 95 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. с учетом НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах с НДС тыс. руб.	2022	2023	2024
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	63 526 559,56	21 175 519,85	21 175 519,85	21 175 519,85
2	Мероприятия по реконструкции отдельностоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Мероприятия по реконструкции насосных станций, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	63 526 559,56	21 175 519,85	21 175 519,85	21 175 519,85

8.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций мероприятий, реализуемых при реализации схемы теплоснабжения, выполнена в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов», утвержденными Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 21 июня 1999 года №ВК 477.

Расчет экономической эффективности инвестиций выполнен методом разностных потоков, учитывающим сравнение параметров функционирования системы теплоснабжения.

Основными критериями оценки эффективности являются:

- чистый дисконтированный доход (NPV) — характеризует интегральный эффект от реализации проекта и определяется, как величина, полученная дисконтированием разницы между всеми годовыми оттоками и притоками реальных денег, накапливаемых в течение горизонта планирования;
- внутренняя норма прибыли проекта (IRR) — ставка дисконтирования, при которой дисконтированная стоимость притоков реальных денег равна дисконтированной стоимости оттоков. Другими словами, это ставка дисконтирования, при которой $NPV=0$, т.е. норма прибыли на располагаемые инвестиционные ресурсы;
- простой срок окупаемости (PBP) — период времени, по окончании которого чистый объем поступлений (доходов) перекрывает объем инвестиций (расходов) в проект, и соответствует периоду, при котором накопительное значение чистого потока наличности изменяется с отрицательного на положительное;
- дисконтированный срок окупаемости (DPBP) проекта - расчет осуществляется по

накопительному дисконтированному чистому потоку наличности. Дисконтированный срок окупаемости в отличие от простого учитывает стоимость капитала.

Финансовая (коммерческая) эффективность проекта была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покрывают затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 14 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2045 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята:

- 10% годовых - для собственного капитала;
- 12% годовых - для заемного капитала.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

8.5.1 Расчеты экономической эффективности инвестиций для АО «КРЫМТЭЦ»

Показатели экономической эффективности указаны в таблице 96.

Таблица 96 Показатели экономической эффективности мероприятий

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	АО «КРЫМТЭЦ»		ГУП РК «КТКЭ»
			Из тарифа на ЭЭ	Из тарифа на ТЭ	
	Объем инвестиций	тыс. руб.	14 380 457	725 714	2 367 649
	Горизонт планирования	год	2045		
	Ставка дисконтирования	%	12%	10%	10%
1	Статические показатели				
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (PBP)	лет	7,7	1,2	9,2
2	Дисконтные показатели				
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс. руб.	2 146 222	385 399	335 073
2.2.	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	15,1%	631,7%	24,8%
2.3.	Индекс доходности инвестиций (PI)		1,1	1,5	1,1
2.4.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP)	лет	12,4	1,3	9,5

12.1.1 Расчеты экономической эффективности инвестиций для ГУП РК «КТКЭ»

Результаты расчета экономической эффективности представлены в таблице 96.

8.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Так как схема теплоснабжения разрабатывается вновь, то все инвестиции в строительство и реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей запланированы на перспективный период.

Раздел 9 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»

9.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

1) Определение ЕТО в зоне теплоснабжения № 001

В зону деятельности ЕТО №001 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе Симферопольской ТЭЦ АО «КРЫМТЭЦ».

Значения критериев для этих организаций, установленных ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г для определения ЕТО, приведены в таблице 97. Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности АО «КРЫМТЭЦ».

Тепловые сети в зоне теплоснабжения № 001 принадлежат на праве собственности или ином законном основании АО «КРЫМТЭЦ».

В зоне теплоснабжения № 1 значение установленной мощности источников тепловой энергии и объемы тепловых сетей у АО «КРЫМТЭЦ» выше, чем у других организаций.

На основании критериев, определенных пунктами 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 присваивается АО «КРЫМТЭЦ». (До момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения № 1 в адрес Администрации г. Симферополь больше не поступало).

2) Предложения по зоне теплоснабжения № 2

В зону деятельности ЕТО №002 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Статус ЕТО в зоне теплоснабжения № 002 на основании п 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 присваивается ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». (До момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения № 002 в адрес Администрации г. Симферополь больше не поступало).

9.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в таблице 97.

Таблица 97 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО	
1	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМТЭЦ»	источник	АО «КРЫМТЭЦ»	
		ГУП РК "КТКЭ"	тепловые сети		
2	ул. Ленина, 5/7	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
3	ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
4	ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
5	ул. Гайдара, 3а/ ул. Мичурина, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
6	ул. Сергеева-Ценского, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
7	ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
8	пер. Северный, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
9	ул. Алтайская, 2а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
10	пер. Фруктовый, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
11	ул. Глинки, 66а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
12	ул. Беспалова, 27а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
13	ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
14	ул. Артиллерийская, 85а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
15	пер. Батумский, 2	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
16	ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
17	ул. 1-й Конной Армии, 37а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
18	ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
19	ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
20	ул. Объездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
21	ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		
22	ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
23	ул. Жуковского, 23/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
24	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
25	ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
26	ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
27	ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
28	ул. Училищная, 42б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети		ГУП РК "КТКЭ"
29	пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"	

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО
30	ул. Мате Залки, 9а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
31	ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
32	ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
33	ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
34	ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
35	ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
36	ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
37	ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
38	ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
39	ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
40	пр. Кирова 47а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
41	ул. Совхозная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
42	ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
43	ул. Промышленная, 25	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
44	ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
45	ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
46	ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
47	ул. Павленко, 54	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
48	пер. Тупой, 11	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
49	ул. Лексина, 42	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
50	ул. Лексина, 56	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
51	ул. Лексина, 60	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
52	ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
53	ул. Козлова, 41	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
54	ул. Самокиша, 10а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
55	ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
56	ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
57	пр. Победы, 176	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
58	наб. им. 60-летия СССР, 28	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
59	пр. Победы, 208 б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
60	ул. Комсомольская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
61	ул. Гурзуфская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО
62	ул. Гурзуфская, 6	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
63	ул. Гурзуфская, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
64	ул. Гаспринского, 5а/1 (Тургенева)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
65	ул. Гаспринского, 5а/2 (Тургенева)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
66	ул. Тургенева, 21	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
67	пр. Победы, 12	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
68	ул. Киевская, 179а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
69	бул. Франко, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
70	пр. Победы, 36	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
71	пр. Кирова, 29/ул. Ленина, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
72	мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
73	район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
74	мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
75	мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	ГУП РК "КТКЭ"
76	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	ООО "Термо-Крым"	источник, тепловые сети	
77	ул. Генова, 43	АО СЗМС	источник, тепловые сети	
78	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос"	источник, тепловые сети	
79	ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	ООО «Энергофинанс СИА»
80	ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	ООО «Энергофинанс СИА»
81	ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	ООО «Энергофинанс СИА»
82	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	ООО «Энергофинанс СИА»
83	ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	источник, сети отсутствуют	ООО "СК "Комфорт"
84	ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	источник, сети отсутствуют	ООО "СК "Комфорт"
85	ул. Киевская, 75	ООО "СК "Комфорт"	источник, сети отсутствуют	ООО "СК "Комфорт"
86	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, сети отсутствуют	ООО «Монолит- Комфорт»
87	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, сети отсутствуют	ООО «Монолит- Комфорт»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО
88	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	источник, тепловые сети	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»
89	ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	источник, тепловые сети	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»
90	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")
91	ул. Толстого, 16	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	ГУП РК "Черноморнефтегаз"
92	ул. Контейнерная, 2а	Крым РЖД	источник, тепловые сети	Крым РЖД

9.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (далее Правила):

- 1) Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.
- 2) В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
 - определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.
- 3) Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии. Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно- телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).
 - 4) В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил.
 - 5) Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:
 - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

- 1) В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.
- 2) В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.
- 3) Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа об ее принятии.
- 4) Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.
- 5) В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.
- 6) Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:
 - заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
 - заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.
- 7) Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:
- систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров, указанных в пункте 12 Правил. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
 - принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
 - принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
 - прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 Правил, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
 - несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
 - подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.
- 8) Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.
- Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении указанных в абзацах третьем - пятом пункта 13 Правил фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.
- 9) Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в соответствии с пунктом 11 Правил. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.
- 10) Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и

(или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, в случаях, предусмотренных абзацами третьим седьмым пункта 13 Правил.

- 11) Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации. Подача заявления заинтересованными организациями и определение единой теплоснабжающей организации осуществляется в порядке, установленном в пунктах 5 - 11 Правил.
- 12) Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации в порядке, предусмотренном пунктами 5 - 11 Правил, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.
- 13) Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:
 - подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
 - технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения. Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Информация о подаче заявок на присвоение статуса ЕТО отсутствует.

9.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

В административных границах городского округа Симферополь деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют следующие теплоснабжающие организации:

- 1) Симферопольская ТЭЦ – филиал Акционерного общества «Крымтеплоэлектроцентраль»;
- 2) Симферопольский филиал Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго».

По данным базового периода источниками централизованного теплоснабжения г. Симферополь являются: одна ТЭЦ - КБ ТЭЦ АО «КРЫМТЭЦ» и котельных ГУП РК «КТКЭ».

Раздел 10 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

Тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии представлены в п. 3.1.1-3.1.2.

Раздел 11 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»

На территории г. Симферополь бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

Раздел 12 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения»

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

В соответствии со Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ и строительство новых мощностей на базе Симферопольской ТЭЦ на перспективу. Данное мероприятие появилось впервые при актуализации схемы теплоснабжения на 2022 г., в связи с этим требуется синхронизация мероприятий с СИПР Республики Крым.

12.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент разработки схемы теплоснабжения проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии г. Симферополь отсутствуют.

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

При корректировке Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Крым необходимо учесть следующие мероприятия, запроектированные на Симферопольской ТЭЦ.

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

При корректировке Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Крым необходимо учесть следующие мероприятия, запроектированные на Симферопольской ТЭЦ.

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

При корректировке Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Крым необходимо учесть следующие мероприятия, запроектированные на Симферопольской ТЭЦ.

12.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В Схеме водоснабжения и водоотведения Республики Крым Городской округ Симферополь указано, что:

- Доля населения, проживающего в индивидуальных жилых домах, подключенных к системе водоснабжения составляет 90%. Основным перспективным потребителем является население. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует, горячая вода готовится в индивидуальном порядке и отдельно не учитывается.
- Для перспективных абонентов горячее водоснабжение планируется преимущественно от индивидуальных нагревателей. В районах многоквартирной застройки учтена закрытая схема водоснабжения. Техническое водоснабжение не запланировано, расходы воды технического качества в балансе не учитываются.

Мероприятия по развитию соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, Схемой водоснабжения и водоотведения не предусмотрены.

12.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке Схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым Городской округ Симферополь необходимо выполнить анализ необходимости проведения мероприятия по строительству и реконструкции системы водоснабжения с целью подключения к системам водоснабжения новых источников тепловой.

Раздел 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Симферополь разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- 1) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- 2) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- 3) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- 4) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- 5) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- 6) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- 7) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- 8) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- 9) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- 10) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- 11) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- 12) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- 13) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);
- 14) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 98.

Таблица 98 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ												
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	932,90	932,90	1 060,06	1 187,22	1 314,37	1 441,53	1 568,69	1 695,84	1 695,84	1 695,84	1 695,84
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	74,24	74,24	613,72	988,53	1 034,45	1 080,37	1 126,29	1 172,21	1 172,21	1 172,21	1 172,21
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	57,984	57,984	71,095	86,381	97,835	109,289	120,743	132,197	132,197	132,197	132,197
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	29,073	29,073	36,673	44,273	51,873	59,473	67,073	74,673	74,673	74,673	74,673
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	23,241	23,241	29,724	36,208	42,691	49,174	55,658	62,141	62,141	62,141	62,141
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,832	5,832	6,949	8,065	9,182	10,299	11,415	12,532	12,532	12,532	12,532
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	28,911	28,911	34,422	42,108	45,962	49,816	53,670	57,524	57,524	57,524	57,524
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	25,868	25,868	30,346	36,592	39,724	42,855	45,987	49,119	49,119	49,119	49,119
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	3,043	3,043	4,076	5,516	6,238	6,961	7,683	8,405	8,405	8,405	8,405
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	76,094	76,094	112,837	154,537	184,595	214,654	244,712	274,770	274,770	274,770	274,770
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	48,78	48,78	68,52	88,25	107,98	127,71	147,45	167,18	167,18	167,18	167,18
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	45,60	45,60	57,50	69,40	81,31	93,21	105,11	117,02	117,02	117,02	117,02
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,19	3,19	11,02	18,85	26,67	34,50	42,33	50,16	50,16	50,16	50,16
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	27,31	27,31	44,32	66,29	76,61	86,94	97,27	107,59	107,59	107,59	107,59
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	27,15	27,15	36,20	47,88	53,37	58,86	64,35	69,84	69,84	69,84	69,84
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,16	0,16	8,13	18,41	23,25	28,08	32,92	37,75	37,75	37,75	37,75
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,000031	0,000031	0,000035	0,000037	0,000039	0,000041	0,000043	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,049	0,049	0,054	0,058	0,062	0,065	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Градус-сутки отопительного периода	°C×сут	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°C×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0004	0,00039	0,00006	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°C×сут)	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,229	0,229	0,280	0,340	0,386	0,431	0,476	0,521	0,521	0,521	0,521
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	179,69	179,69	226,60	273,52	320,43	367,34	414,26	461,17	461,17	461,17	461,17
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,13	0,13	0,16	0,19	0,21	0,24	0,26	0,28	0,27	0,26	0,25
2	Котельные ГУП РК "КТКЭ"												
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	9 649,60	9 649,60	9 649,60	9 726,77	9 726,77	9 897,49	10 246,15	10 483,29	10 483,29	10 894,89	11 438,26
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	913,21	913,21	1 775,28	2 083,99	2 628,01	3 065,16	3 341,49	3 643,81	3 831,85	4 023,25	4 204,38
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	392,241	392,241	393,294	394,639	396,311	398,073	400,215	402,181	405,176	408,338	412,244
3.1	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/ч	300,720	300,720	300,720	300,820	300,820	301,740	301,740	302,191	302,191	303,721	307,286
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	285,892	285,892	285,892	285,992	285,992	286,842	286,842	287,237	287,237	288,767	291,386
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	14,828	14,828	14,828	14,828	14,828	14,898	14,898	14,954	14,954	14,954	15,900
3.2	в общественно-деловом фонде в т.ч.:	Гкал/ч	91,521	91,521	92,574	93,819	95,491	96,334	98,476	99,991	102,986	104,618	104,959
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	89,956	89,956	90,767	91,755	92,930	93,716	95,001	96,150	98,840	100,082	100,423
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,565	1,565	1,807	2,064	2,561	2,617	3,474	3,840	4,145	4,535	4,535
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	688,733	688,733	691,919	695,716	701,357	705,248	713,615	719,412	726,489	734,315	746,381
4.1	в жилищном фонде, в т.ч.:	тыс. Гкал	544,71	544,71	544,71	544,99	544,99	547,02	547,02	548,35	548,35	552,14	563,15
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	492,08	492,08	492,08	492,36	492,36	494,23	494,23	495,40	495,40	499,18	507,28
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	52,63	52,63	52,63	52,63	52,63	52,79	52,79	52,95	52,95	52,95	55,87
4.2	в общественно-деловом фонде в т.ч.:	тыс. Гкал	144,03	144,03	147,21	150,73	156,37	158,23	166,60	171,06	178,14	182,18	183,23
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	139,91	139,91	142,36	145,15	149,12	150,85	155,87	159,26	165,61	168,69	169,74
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,12	4,12	4,85	5,58	7,25	7,38	10,72	11,80	12,52	13,49	13,49
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000030	0,000029	0,000029	0,000029	0,000028	0,000027
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,050	0,048	0,047	0,047	0,046	0,044
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,00010	0,00005	0,00005	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,303	0,303	0,303	0,304	0,306	0,307	0,309	0,310	0,313	0,315	0,318
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	379,55	379,55	379,55	379,77	379,77	381,22	381,22	382,12	382,12	385,04	391,28

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,38	1,39	1,35	1,32	1,29	1,26	1,22	1,18	1,15	1,12	1,10
Итого в г. Симферополе:													
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	10 582,50	10 582,50	10 709,66	10 913,99	11 041,15	11 339,02	11 814,84	12 179,13	12 179,13	12 590,73	13 134,11
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	987,45	987,45	2 389,00	3 072,51	3 662,46	4 145,53	4 467,78	4 816,02	5 004,06	5 195,46	5 376,58
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	450,22	450,22	464,39	481,02	494,15	507,36	520,96	534,38	537,37	540,54	544,44
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	329,793	329,793	337,393	345,093	352,693	361,213	368,813	376,864	376,864	378,394	381,959
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	309,133	309,133	315,616	322,199	328,683	336,016	342,499	349,378	349,378	350,908	353,527
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	20,660	20,660	21,777	22,893	24,010	25,197	26,313	27,486	27,486	27,486	28,432
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	120,432	120,432	126,996	135,927	141,453	146,150	152,146	157,515	160,510	162,142	162,483
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	115,824	115,824	121,113	128,347	132,654	136,572	140,989	145,269	147,959	149,201	149,542
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,608	4,608	5,882	7,580	8,799	9,578	11,157	12,245	12,550	12,940	12,940
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	593,49	593,49	613,22	633,24	652,97	674,73	694,47	715,53	715,53	719,31	730,33
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	537,67	537,67	549,57	561,76	573,66	587,44	599,35	612,42	612,42	616,20	624,29
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	55,82	55,82	63,65	71,48	79,31	87,29	95,12	103,11	103,11	103,11	106,03
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	171,34	171,34	191,53	217,02	232,98	245,17	263,86	278,65	285,73	289,77	290,82
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	167,06	167,06	178,56	193,03	202,48	209,71	220,22	229,10	235,46	238,53	239,58
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,28	4,28	12,98	23,99	30,50	35,46	43,64	49,56	50,28	51,24	51,24
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,000031	0,000031	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000031	0,000031	0,000031	0,000030	0,000029
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,051	0,051	0,051	0,051	0,052	0,052	0,051	0,050	0,050	0,049	0,048
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,00012	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,30	0,31	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	346,84	346,84	354,52	362,38	370,06	378,95	386,63	395,06	395,06	397,50	402,72
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,51	1,52	1,51	1,51	1,50	1,50	1,48	1,46	1,42	1,38	1,36

Раздел 14 Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 001 (АО «КРЫМТЭЦ») с учетом предложений по техническому перевооружению по приоритетному сценарию представлены на рисунке 46.

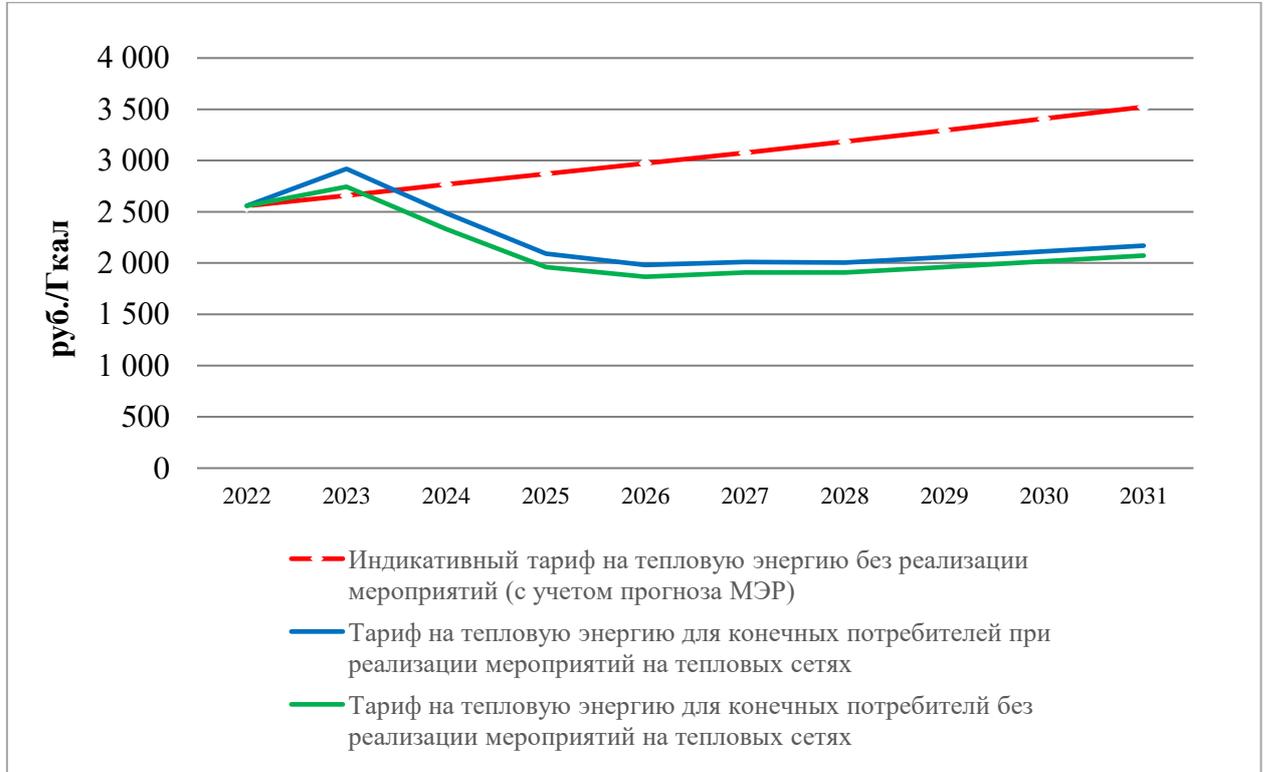


Рисунок 46 - Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения АО «КРЫМТЭЦ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф АО «КРЫМТЭЦ» при реализации мероприятий схемы в 2023 году несколько превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с учетом прогноза Минэкономразвития РФ). Это связано с корректировкой НВВ с целью учета отклонения фактических данных от значений, учтенных в тарифе, производимой в 2023 году. В 2024 г. тариф опускается ниже прогноза Минэкономразвития и далее снижается умеренными темпами в соответствии с индексами роста затрат и планируемыми объемами полезного отпуска.



Рисунок 47 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ГУП РК «КТКЭ» при реализации мероприятий схемы в период с 2023 по 2034 год несколько превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с учетом прогноза Минэкономразвития РФ). Это связано с необходимостью финансирования большого объема мероприятий по реконструкции тепловых сетей. С 2025 года среднегодовой тариф плавно снижается в соответствии с индексами роста затрат и планируемыми объемами полезного отпуска и к 2031 году не превышает тариф, прогнозируемый с применением индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.