

Закрытое Акционерное Общество
«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Шестернина, д. 3, Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3731028511, КПП 370201001, ОГРН 1033700079951
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ НА ПЕРИОД ДО 2035 г.

Актуализированная версия



**Утверждаемая
часть**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ НА ПЕРИОД ДО 2035 г.

Актуализированная версия

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ЗАО «Ивэнергосервис»

_____ Е.В. Барочкин
«_____» _____ 2020 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города.....	8
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).....	8
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	15
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	29
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 городу.....	30
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	36
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	36
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	57
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	58
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	130
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	131
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	154
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	154
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	187
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города..	204
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города	204
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города.....	210
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	219
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от	

существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	219
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	221
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	221
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	240
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.....	240
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	241
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.....	241
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.....	241
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	244
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	244
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	245
6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	245
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	245
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.....	245
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	252
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	259
6.6. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	259

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	263
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	263
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	263
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	264
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	264
8.2. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г. Севастополь.....	291
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	292
8.4. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	292
8.5. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	295
8.6. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городе.....	300
8.7. Приоритетное направление развития топливного баланса города.....	300
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	301
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	301
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	316
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	344
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	344
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	344
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	347
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	348
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	348
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	350
10.3. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и	

актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений.....	358
10.4. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	365
10.5. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	401
10.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города.....	426
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	429
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	430
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 города	431
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	431
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	443
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	443
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.....	444
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	446
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	452
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	452
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города	454
14.1. Общие положения	454
14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	454

14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	457
14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных.....	460
14.5. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей...	462
14.6. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	465
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	468
15.1. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ГУПС «Севтеплоэнерго»	468
15.2. Описание изменений в оценке тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.	470

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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)

1.1.1. Существующая застройка г. Севастополь

Город Севастополь является субъектом Российской Федерации – городом федерального значения. г. Севастополь располагается на побережье Чёрного моря, на юго-западе полуострова Крым. Территория города Севастополя разделена на 4 административных района: Балаклавский, Гагаринский, Ленинский и Нахимовский, – а также на 10 внутригородских муниципальных образований, включая город Инкерман.

Схема административного деления города Севастополя представлена на рис. 1.1.1 и в таблице 1.1.1.

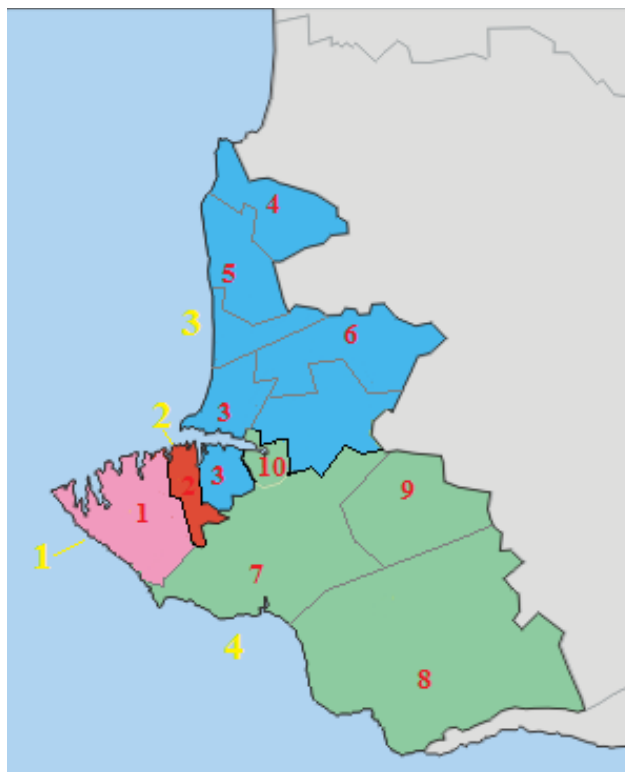


Рис. 1.1.1. Административное деление города Севастополя (районы обозначены жёлтым, внутригородские муниципальные образования - красным)

Таблица 1.1.1

№ района	№ ВМО	Наименование района / внутр. муниц. образования	кадастровый район
1		Гагаринский район	91:02
	1	Гагаринский округ	
2		Ленинский район	91:03
	2	Ленинский округ	
3		Нахимовский район	91:04
	3	Нахимовский округ	
	4	Андреевский округ	
	5	Качинский округ	

№ района	№ ВМО	Наименование района / внутр. муниц. образования	кадастровый район
	6	Верхнесадовый округ	
4		Балаклавский район	91:01
	7	Балаклавский округ	
	8	Орлиновский округ	
	9	Терновский округ	
	10	город Инкерман	

Общая площадь жилого фонда в 2019 году, по данным департамента архитектуры и градостроительства города Севастополя, составила 7,9 млн. м².

Общая площадь общественно-делового и производственного фонда в 2019 составила 1,8 млн. м².

Распределение существующих отапливаемых площадей по видам застройки по административным районам г. Севастополя представлено в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№ п/п	Административный район	Жилая многоквартирная застройка, м ²	Жилая индивидуальная застройка, м ²	Общественно-деловая и производственная застройка, м ²	Все виды застройки, м ²
1	Балаклавский район	662 081	62 036	87 646	811 763
2	Гагаринский район	2 526 773	374 382	686 657	3 587 812
3	Ленинский район	1 731 929	717 044	536 536	2 985 509
4	Нахимовский район	1 461 935	404 910	494 044	2 360 889
5	Всего:	6 382 718	1 558 372	1 804 883	9 745 973

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.3.

Таблица 1.1.3

№ п/п	Показатель	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	58	154,6	110,5	112,4	206,8
2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	13	12,3	11,6	12,1	12,9
3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м ²	2,5	2,1	3,3	2,9	3,4
4	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м ²	68,5	164,8	118,8	121,6	216,3
5	Общая площадь жилого фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	7319,5	7484,3	7603,1	7724,7	7941,0
6	Общая площадь жилых многоквартирных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	5810,1	5962,6	6069,8	6179,3	6382,7
7	Общая площадь жилых индивидуальных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	1509,4	1521,7	1533,3	1545,4	1558,3
8	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	416,3	428,8	436,7	443,2	448,8
9	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	17,6	17,5	17,4	17,4	17,7
10	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м ²	15,0	26,3	25,5	35,1	61,8
11	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	1150,2	1176,5	1202,0	1237,1	1298,9

№ п/п	Показатель	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
12	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0
14	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м ²	83,5	191,1	144,3	156,7	278,1
15	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м ²	8975,7	9166,8	9311,1	9467,8	9745,9

Ретроспективные данные динамики численности населения города Севастополя представлен на рис. 1.1.2. Численность населения 1 января 2020 г. составила 448,8 тыс. человек и имеет устойчивую тенденцию к росту.



Рис. 1.1.2. Ретроспектива динамики численности населения г. Севастополя

1.1.2. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе

Общий прирост строительных отапливаемых площадей за весь расчетный период прогнозируется на уровне **3,1 млн. м²**. Общий прирост отапливаемых площадей по годам первой пятилетки и по расчетным периодам в целом должен составить:

- в 2020 г. 358,6 тыс. м²;
- в 2021 г. 346,9 тыс. м²;
- в 2022 г. 198,0 тыс. м²;
- в 2023 г. 288,2 тыс. м²;
- в 2024 г. 227,4 тыс. м²;
- всего в период с 2020 по 2024 гг. 1419,2 тыс. м²;
- всего в период с 2025 по 2029 гг. 957,7 тыс. м²;
- всего в период с 2030 по 2033 гг. 783,0 тыс. м²;
- **всего в период с 2020 по 2034 гг. 3160 тыс. м².**

Общий прирост перспективных площадей в г. Севастополе за счет нового строительства прогнозируется на уровне 3,1 млн. м², что составит около 31% к существующему общему фонду. Из них прирост жилых площадей составит 2,1 млн. м². По отношению к величине существующего жилого фонда его прирост за счет строительства в период до 2034 гг. составит около 27%.

Обобщённые данные по перспективному строительству с разделением по видам застройки за первую пятилетку расчётного периода приведены на рис. 1.1.3.

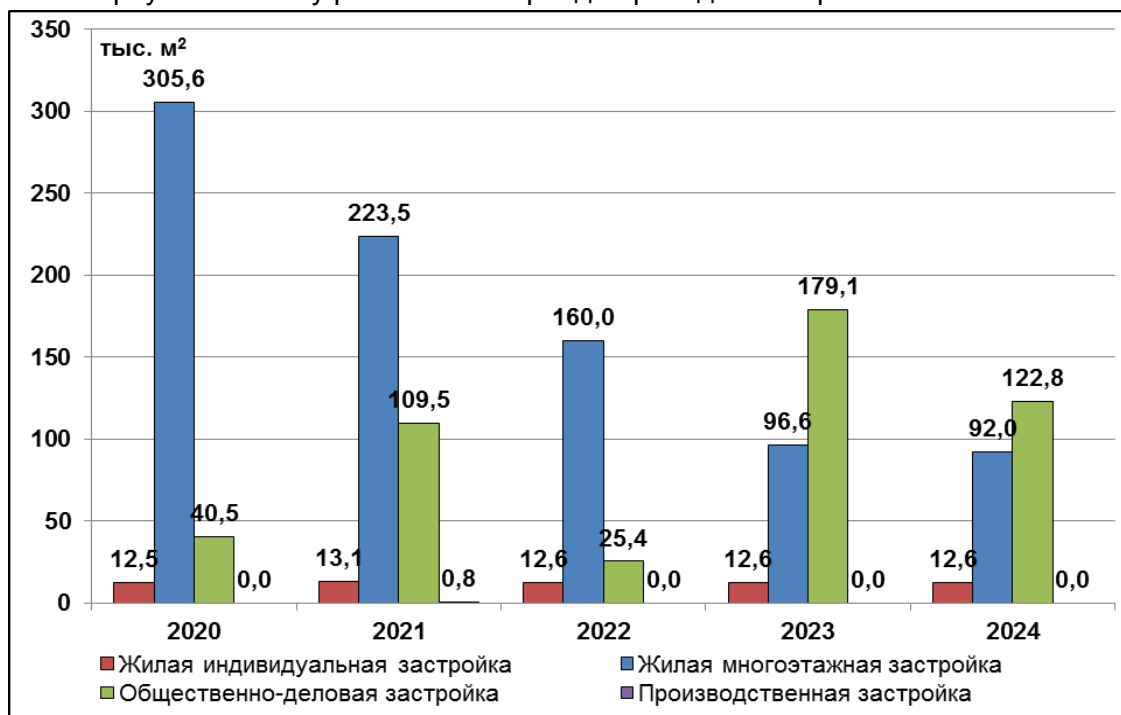


Рис. 1.1.3. Обобщенные данные по перспективному строительству с разделением по видам застройки период с 2020 по 2024 гг.

Обобщённые данные по перспективному строительству с разделением по видам застройки за весь расчётный период приведены на рис. 1.1.4.

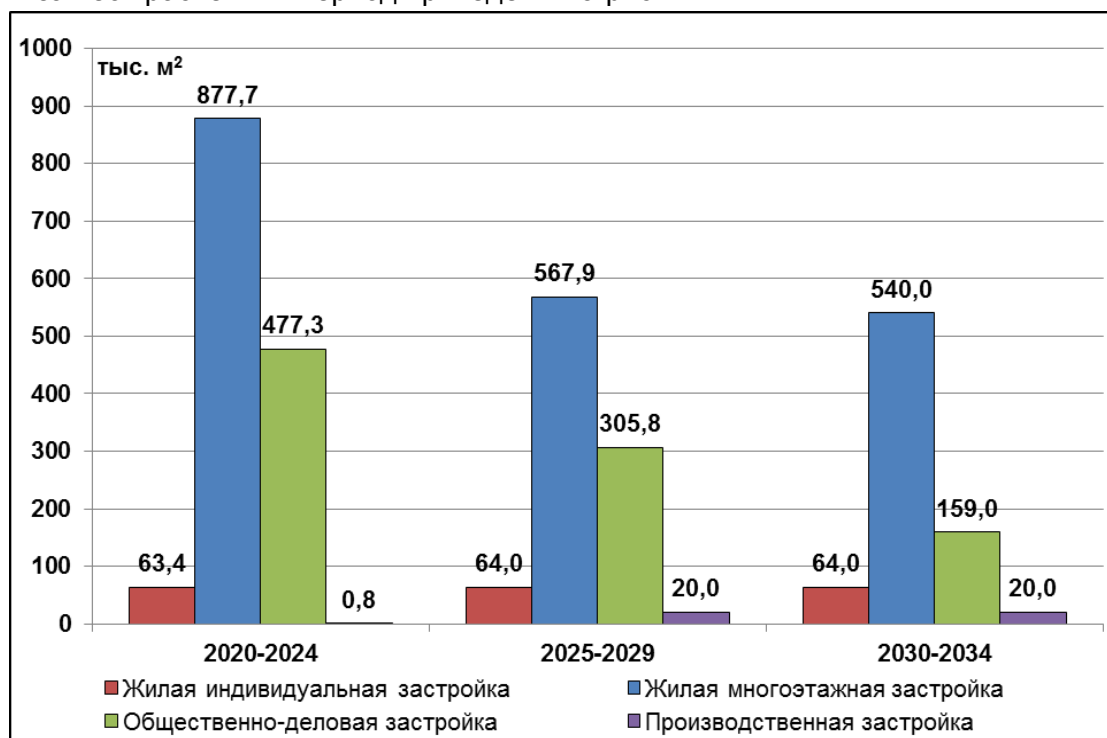


Рис. 1.1.4. Обобщенные данные по перспективному строительству с разделением по видам застройки за весь расчетный период

Обобщённые данные по перспективной жилой, общественно-деловой и производственной застройке с разделением по административным районам приведены в табл. 1.1.4.

Таблица 1.1.4

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективный прирост отопляемых строительных площадей, м ²								
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020-2024 гг.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.	2020-2034 гг.
1	Множквартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	60000	100000	160000
1.2	Гагаринский	191387	115713	83175	71582	35000	496857	352900	170000	1019757
1.3	Ленинский	74927	17174	16880	0	32000	140981	0	0	140981
1.4	Нахимовский	39319	90609	59950	25000	25000	239878	155000	270000	664878
1.5	Всего по городу	305633	223496	160005	96582	92000	877716	567900	540000	1985616
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	1204	2400	3200	3000	3200	13004	11000	10000	34004
2.2	Гагаринский	8668	5320	5100	4900	5300	29288	28000	27000	84288
2.3	Ленинский	235	758	600	600	800	2993	3000	3000	8993
2.4	Нахимовский	2430	4613	3700	4100	3300	18143	22000	24000	64143
2.5	Всего по городу	12537	13091	12600	12600	12600	63428	64000	64000	191428
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	6646	246	0	16929	3000	26821	31500	14000	72321
3.2	Гагаринский	23546	42914	25428	75592	83147	250627	208340	60000	518967
3.3	Ленинский	4373	40937	0	71429	15785	132524	28000	0	160524
3.4	Нахимовский	5903	25400	0	15102	20906	67311	38000	85000	190311
3.5	Всего по городу	40468	109497	25428	179052	122838	477283	305840	159000	942123
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0	800	0	0	0	800	20000	20000	40800
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0	800	0	0	0	800	20000	20000	40800
5	Общий прирост отопляемых площадей по всем видам перспективной застройки									
5.1	Балаклавский	7850	2646	3200	19929	6200	39825	102500	124000	266325
5.2	Гагаринский	223601	164747	113703	152074	123447	777572	609240	277000	1663812
5.3	Ленинский	79535	58869	17480	72029	48585	276498	31000	3000	310498
5.4	Нахимовский	47652	120622	63650	44202	49206	325332	215000	379000	919332
5.5	Всего по городу	358638	346884	198033	288234	227438	1419227	957740	783000	3159967

1.1.3. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Согласно представленным данным (выданные разрешения на строительство и проектные декларации), в г. Севастополе в ближней перспективе ожидается увеличение темпов ввода новых строительных площадей. В сфере жилого строительства увеличение прогноза по вводу площадей связано с переносом сроков ввода недостроенного жилья, с возобновлением строительства некоторых «замороженных» объектов. Кроме того, наведение порядка в сфере строительства привело к тому, что в общую статистику попали уже построенные проблемные дома, на которые ранее не оформлялись документы (например, дом по ул. Тарутинской, 60). В общественно-деловой сфере планируемое увеличение финансирования строительства социально значимых объектов позволит выполнить значительную часть 15-летней программы уже в первой пятилетке. Кроме того, при поддержке Президента РФ начинается проектирование и возведение крупного культурно-образовательного комплекса на мысе Хрустальном (при актуализации был получен детализированный список объектов), что резко увеличивает объемы ввода общественно-деловых площадей в период первой пя-

тилетки. В итоге актуализации прогноз ввода новых строительных площадей в г. Севастополе был увеличен с 2,8 до 3,1 млн. м² (без учета сноса аварийных и ветхих зданий).

Сравнение актуализированного прогноза перспективной застройки относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения (без учета сноса аварийных и ветхих зданий) представлено в таблице 1.1.5

Таблица 1.1.5

№ п/п	Тип перспективной застройки (прирост)	Первый расчетный период		Второй расчетный период		Третий расчетный период		Всего	
		до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации
1	Жилые многоквартирные здания, тыс. м ²	655,5	877,7	542,9	567,9	540,0	540	1738,5	1985,6
2	Жилые индивидуальные здания, тыс. м ²	78,1	63,4	76,0	64,0	75,0	64,0	229,1	191,4
3	Общественно-деловые площади, тыс. м ²	329,0	477,3	326,7	305,8	159,0	159,0	814,7	942,1
4	Производственные площади, тыс. м ²	5,0	0,8	0	20,0	0	20,0	5,0	40,8
5	Общий прирост перспективной застройки, тыс. м ²	1067,6	1419,3	945,6	957,7	774,0	783	2787	3159,9

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Севастополе с учетом сноса и с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.1.6.

Таблица 1.1.6

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	2030 – 2034 гг.	Всего на 2034 год/ Прирост к уровню 2019 г.
1.	Прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м ²	216,3	315,0	233,2	167,7	104,0	102,8	631,9	604,0	2158,6
1.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	206,8	305,6	223,5	160,0	96,6	92,0	567,9	540,0	1985,6
1.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	12,9	12,5	13,1	12,6	12,6	12,6	64,0	64,0	191,4
2	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	3,4	3,2	3,3	4,9	5,2	1,8	0,0	0,0	18,4
3	Общая площадь жилого фонда по годам, тыс. м ²	7941,0	8256,0	8489,2	8656,9	8760,9	8863,7	9495,6	10099,6	27,2%
3.1	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	6382,7	6685,1	6905,3	7060,4	7151,8	7242,0	7809,9	8349,9	130,8%
3.2	Общая площадь индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	1558,3	1570,8	1583,9	1596,5	1609,1	1621,7	1685,7	1749,7	112,3%
4	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	61,8	40,5	109,5	25,4	179,1	122,8	305,8	159,0	942,1
5	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м ²	1298,9	1339,4	1448,9	1474,3	1653,3	1776,2	2082,0	2241,0	172,5%
6	Общая площадь жи-	9239,9	9595,3	9938,1	10131,2	10414,3	10639,9	11577,6	12340,6	133,6%

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	2030 – 2034 гг.	Всего на 2034 год/ Прирост к уровню 2019 г.
	лого и О/Д фондов, тыс. м ²									
7	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	20,0	20,0	40,8
8	Общая площадь производственного фонда, тыс. м ²	506,0	506,0	506,8	506,8	506,8	506,8	526,8	546,8	108,1%
9	Общий прирост строительных фондов с учетом сноса, тыс. м ²	278,1	355,4	343,5	193,2	283,0	225,6	957,7	783,0	3141,5
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м ²	9745,9	10101,3	10444,9	10638,0	10921,1	11146,7	12104,4	12887,4	132,2%

Среднегодовые ретроспективный и прогнозные вводы жилого фонда в г. Севастополе по различным периодам без учета сноса зданий приведены в табл. 1.1.7

Таблица 1.1.7

№ п/п	Показатель	Среднегодовые вводы жилого фонда без учета сноса, тыс. м ² /год					
		2015-2019 гг. (фактич. за 5 лет)	2020 - 2021 гг. (подтвержденные разрешениями на строительство)	2020-2024 гг.(5 лет)	2025-2029 гг. (5 лет)	2030-2034 гг. (5 лет)	2020-2034 гг. (15 лет)
1	Весь жилой фонд	126,6	-	188,2	126,38	120,8	145,1
2	Многоквартирный фонд	116,9	264,6	175,5	113,58	108	132,4
3	Индивидуальный фонд	9,8	-	12,7	12,8	12,8	12,8

Среднегодовые вводы жилых многоквартирных зданий за разные временные периоды, включая подтвержденный действующими выданными разрешениями на строительство план ввода зданий на период 2020 - 2021 гг. в среднегодовом выражении, представлены в диаграмме на рис. 1.1.5. Рост ввода жилья в 2020 - 2021 гг. связан с переносом сроков ввода некоторых недостроенных объектов.

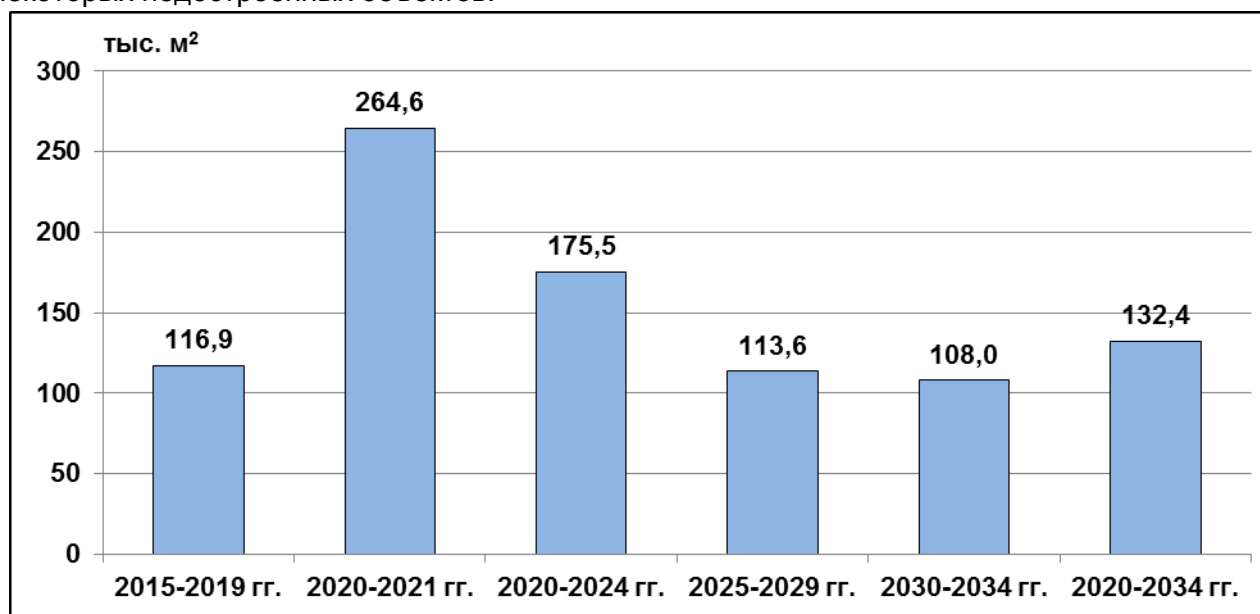


Рис. 1.1.5. Среднегодовые вводы жилых многоквартирных зданий в г. Севастополе за разные временные периоды

Обобщенные сведения о приростах строительных фондов на каждом этапе, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов

строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, приведены в Приложении 3 к Главе 2.

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

1.2.1. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Распределение существующих тепловых нагрузок потребителей, включая тепловые нагрузки, обеспеченные индивидуальными источниками теплоснабжения, по административным районам г. Севастополя представлено в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№ п/п	Административный район	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Балаклавский район	49,0862	0,8756	49,9618
2	Гагаринский район	203,2402	6,7454	209,9856
3	Ленинский район	169,2279	0,6621	169,89
4	Нахимовский район	126,223	7,8492	134,0722
5	Всего:	547,7773	16,1323	563,9096

Ретроспективные данные по приростам тепловых нагрузок в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения (2019 г.), представлены в табл. 1.2.2.

Таблица 1.2.2

№ п/п	Показатель	Величина показателя в 2019 г.		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего
1	Прирост тепловой нагрузки жилых зданий, Гкал/ч	7,83	2,37	10,20
2	Прирост тепловой нагрузки общественно-деловых потребителей, Гкал/ч	3,41	0,15	3,56
3	Прирост тепловой нагрузки промышленных потребителей, Гкал/ч	0	0	0
4	Общий фактический прирост тепловой нагрузки всех потребителей, Гкал/ч	11,24	2,52	13,76

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г. Севастополе представлены в таблице 1.2.3

Таблица 1.2.3

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	5,26	11,4	8,43	8,05	13,76
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	4,03	9,5	6,2	6,32	10,2
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	1,23	1,9	2,23	1,73	3,56
1.3	Вычитаемая тепловая нагрузка за счет сноса зданий, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,18	0,21
2	Общая фактическая тепловая нагрузка потребителей включая индивидуальную застройку, Гкал/ч	522,66	534,06	542,49	550,36	563,91
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	429,46	438,96	445,16	451,3	461,29
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	421,82	429,35	434,25	439,24	447,07
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС, Гкал/ч	7,64	9,61	10,91	12,06	14,22
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	81,12	83,02	85,25	86,98	90,54

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	80,08	81,78	83,55	85,22	88,63
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС, Гкал/ч	1,04	1,24	1,7	1,76	1,91
5	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	832,6	863,0	882,9	903,2	937,5
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	771,5	785,3	794,3	803,4	817,7
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	61,1	77,7	88,6	99,8	119,8
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	142,1	146,7	153,5	156,8	163,7
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	133,4	136,2	139,2	141,9	147,6
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	8,8	10,4	14,3	14,8	16,1
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	994,9	1029,7	1056,5	1080,1	1121,3
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	925,0	941,6	953,5	965,4	985,4
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	69,8	88,1	102,9	114,7	135,9

Данные базового уровня потребления тепловой энергии потребителями, присоединенными к сетям централизованного теплоснабжения, с распределением по зонам ЕТО представлены в таблицах 1.2.4 и 1.2.5.

Таблица 1.2.4

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	ГУПС «Севтепло-«Севтепло-энерго»	257,62	41,54	299,15	64,40	4,62	69,02	368,17
	Итого	257,62	41,54	299,15	64,40	4,62	69,02	368,17

Таблица 1.2.5

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Расчетное тепловое потребление, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
1	ГУПС «Севтепло-энерго»	524,648	97,562	622,210	131,152	25,225	156,377	778,587
	Итого	524,648	97,562	622,210	131,152	25,225	156,377	778,587

1.2.2. Прогнозы изменения тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения тепловых нагрузок за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения тепловых нагрузок, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.6.

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счет нового строительства с учётом сноса существующих зданий должен составить:

- в 2020 г.	18,1969 Гкал/ч;
- в 2021 г.	20,0527 Гкал/ч;
- в 2022 г.	10,6579 Гкал/ч;
- в 2023 г.	19,744 Гкал/ч;
- в 2024 г.	11,1633 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	79,8148 Гкал/ч;
- всего в период с 2025 по 2029 гг.	44,2611 Гкал/ч;
- всего в период с 2030 по 2034 гг.	28,2594 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2034 гг.	152,335 Гкал/ч;

Таблица 1.2.6

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Гагаринский	7,1693	2,1054	9,2747	3,9127	1,1326	5,0453	3,1938	0,9149	4,1087
1.3	Ленинский	2,3656	0,8241	3,1897	0,6595	0,1889	0,8484	0,6482	0,1857	0,8339
1.4	Нахимовский	1,3447	0,4327	1,7774	3,3208	0,9967	4,3175	2,2665	0,6595	2,926
1.5	Всего по городу	10,8796	3,3622	14,2418	7,893	2,3182	10,2112	6,1085	1,7601	7,8686
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	0,0679	0,009	0,0769	0,1074	0,0157	0,1231	0,0661	0,0152	0,0813
2.2	Гагаринский	0,4716	0,0618	0,5334	0,3002	0,0396	0,3398	0,2878	0,038	0,3258
2.3	Ленинский	-0,0145	-0,0034	-0,0179	0,028	0,0057	0,0337	0,0339	0,0045	0,0384
2.4	Нахимовский	-0,0039	-0,0087	-0,0126	0,1124	0,0244	0,1368	0,0417	0,027	0,0687
2.5	Всего по городу	0,5211	0,0587	0,5798	0,548	0,0854	0,6334	0,4295	0,0847	0,5142
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	1,0301	0,0104	1,0405	0,0101	0,0004	0,0105	0	0	0
3.2	Гагаринский	1,2673	0,1279	1,3952	4,3677	0,7314	5,0991	2,1778	0,0973	2,2751
3.3	Ленинский	0,5667	0,007	0,5737	2,2321	0,0899	2,322	0	0	0
3.4	Нахимовский	0,3511	0,0148	0,3659	1,6695	0,051	1,7205	0	0	0
3.5	Всего по городу	3,2152	0,1601	3,3753	8,2794	0,8727	9,1521	2,1778	0,0973	2,2751
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0	0	0	0,046	0,01	0,056	0	0	0
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0	0	0	0,046	0,01	0,056	0	0	0
5	Вычитаемые тепловые нагрузки за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	0	0	0	-0,0311	0	-0,0311	-0,1145	-0,0087	-0,1232
5.2	Гагаринский	-0,0177	-0,0034	-0,0211	0	0	0	0	0	0
5.3	Ленинский	-0,0278	-0,0052	-0,033	-0,0148	0	-0,0148	0	0	0
5.4	Нахимовский	-0,141	-0,0269	-0,1679	-0,1479	-0,0101	-0,158	-0,1671	-0,0007	-0,1678

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднеасовое)	Всего
5.5	Всего по городу	-0,1865	-0,0355	-0,222	-0,1938	-0,0101	-0,2039	-0,2816	-0,0094	-0,291
6	Общие приросты тепловых нагрузок по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									
6.1	Балаклавский	1,098	0,0194	1,1174	0,1175	0,0161	0,1336	0,0661	0,0152	0,0813
6.2	Гагаринский	8,9082	2,2951	11,2033	8,6266	1,9136	10,5402	5,6594	1,0502	6,7096
6.3	Ленинский	2,9178	0,8277	3,7455	2,9196	0,2845	3,2041	0,6821	0,1902	0,8723
6.4	Нахимовский	1,6919	0,4388	2,1307	5,1027	1,0721	6,1748	2,3082	0,6865	2,9947
6.5	Всего по городу	14,6159	3,581	18,1969	16,7664	3,2863	20,0527	8,7158	1,9421	10,6579

Продолжение таблицы 1.2.6

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2023 г.			2024 г.			2020 - 2024 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Гагаринский	2,0616	0,7874	2,849	1,008	0,385	1,393	17,3454	5,3253	22,6707
1.3	Ленинский	0	0	0	0,9216	0,352	1,2736	4,5949	1,5507	6,1456
1.4	Нахимовский	0,72	0,275	0,995	0,72	0,275	0,995	8,372	2,6389	11,0109
1.5	Всего по городу	2,7816	1,0624	3,844	2,6496	1,012	3,6616	30,3123	9,5149	39,8272
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	-0,058	0,0069	-0,0511	0,1355	0,024	0,1595	0,3189	0,0708	0,3897
2.2	Гагаринский	0,2076	0,0365	0,2441	0,2245	0,0395	0,264	1,4917	0,2154	1,7071
2.3	Ленинский	-0,091	0,0099	-0,1009	0,0339	0,006	0,0399	-0,0097	0,0029	-0,0068
2.4	Нахимовский	0,1735	0,0307	0,2042	0,0251	0,0153	0,0404	0,3488	0,0887	0,4375
2.5	Всего по городу	0,2321	0,0642	0,2963	0,419	0,0848	0,5038	2,1497	0,3778	2,5275
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	1,1508	0,0375	1,1883	0,0839	0	0,0839	2,2749	0,0483	2,3232
3.2	Гагаринский	4,0861	0,3953	4,4814	1,3255	0,402	1,7275	8,2104	0,8942	9,1046
3.3	Ленинский	8,6443	0,5791	9,2234	3,4603	0,2274	3,6877	19,9174	1,7631	21,6805
3.4	Нахимовский	0,6728	0,0378	0,7106	1,444	0,0548	1,4988	4,1374	0,1584	4,2958
3.5	Всего по городу	14,554	1,0497	15,6037	6,3137	0,6842	6,9979	34,5401	2,864	37,4041
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	0,046	0,01	0,056
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0	0	0	0	0	0	0,046	0,01	0,056
5	Вычитаемые тепловые нагрузки за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	-0,185	0,0155	-0,2005	0	0	0	-0,3306	-0,0242	-0,3548
5.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	-0,0177	-0,0034	-0,0211
5.3	Ленинский	-0,1164	0,0144	-0,1308	0	0	0	-0,159	-0,0196	-0,1786
5.4	Нахимовский	0	0	0	-0,1061	0,0094	-0,1155	-0,5621	-0,0471	-0,6092
5.5	Всего по городу	-0,3014	0,0299	-0,3313	-0,1061	0,0094	-0,1155	-1,0694	-0,0943	-1,1637
6	Общие приросты тепловых нагрузок по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									
6.1	Балаклавский	1,0928	0,0444	1,1372	0,2194	0,024	0,2434	2,5938	0,1191	2,7129
6.2	Гагаринский	10,9135	1,403	12,3165	4,6928	0,6519	5,3447	38,8005	7,3138	46,1143
6.3	Ленинский	3,9951	0,3854	4,3805	2,281	0,76	3,041	12,7956	2,4478	15,2434
6.4	Нахимовский	1,5663	0,3435	1,9098	2,1891	0,3451	2,5342	12,8582	2,886	15,7442
6.5	Всего по городу	17,5677	2,1763	19,744	9,3823	1,781	11,1633	67,0481	12,7667	79,8148

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2025 - 2029 гг.			2030 - 2034 гг.			2020 - 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	1,728	0,66	2,388	2,4	1,1	3,5	4,128	1,76	5,888
1.2	Гагаринский	10,0675	3,8819	13,9494	4,08	1,87	5,95	31,4929	11,0772	42,5701
1.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	4,5949	1,5507	6,1456
1.4	Нахимовский	4,464	1,705	6,169	6,48	2,97	9,45	19,316	7,3139	26,6299
1.5	Всего по городу	16,2595	6,2469	22,5064	12,96	5,94	18,9	59,6019	21,7018	81,3037
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	0,4657	0,0823	0,548	0,3528	0,0748	0,4276	1,1374	0,2279	1,3653
2.2	Гагаринский	1,1854	0,2094	1,3948	0,9525	0,2019	1,1544	3,6296	0,6267	4,2563
2.3	Ленинский	0,127	0,0224	0,1494	0,1058	0,0224	0,1282	0,2231	0,0477	0,2708
2.4	Нахимовский	0,9314	0,1645	1,0959	0,8467	0,1795	1,0262	2,1269	0,4327	2,5596
2.5	Всего по городу	2,7095	0,4786	3,1881	2,2578	0,4786	2,7364	8,1864	1,4293	9,6157
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	1,4792	0,08	1,5592	0,483	0,035	0,518	4,2371	0,1633	4,4004
3.2	Гагаринский	11,63228 812	0,886759 406	12,5190	2,07	0,15	2,22	33,6196	2,7998	36,4195
3.3	Ленинский	1,2448	0,07	1,3148	0	0	0	9,4552	0,9642	10,4194
3.4	Нахимовский	0,828	0,05	0,878	2,9325	0,2125	3,145	9,2705	0,4659	9,7364
3.5	Всего по городу	14,0257	0,7929	14,8186	5,4855	0,3975	5,883	54,1013	4,0544	58,1557
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0,828	0,05	0,878	0,69	0,05	0,74	1,564	0,11	1,674
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0,828	0,05	0,878	0,69	0,05	0,74	1,564	0,11	1,674
5	Вычитаемые тепловые нагрузки за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	-0,3306	-0,0242	-0,3548
5.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	-0,0177	-0,0034	-0,0211
5.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	-0,159	-0,0196	-0,1786
5.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	-0,5621	-0,0471	-0,6092
5.5	Всего по городу	0	0	0	0	0	0	-1,0694	-0,0943	-1,1637
6	Общие приросты тепловых нагрузок по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									
6.1	Балаклавский	3,6729	0,8223	4,4952	3,2358	1,2098	4,4456	9,5025	2,1512	11,6537
6.2	Гагаринский	23,7132	5,0281	28,7412	23,7132	2,2719	10,064	70,3062	14,6138	84,9199
6.3	Ленинский	1,3718	0,0924	1,4642	0,1058	0,0224	0,1282	14,2732	2,5626	16,8358
6.4	Нахимовский	7,596	1,9645	9,5605	10,2592	3,362	13,621	30,7134	8,2125	38,9259
6.5	Всего по городу	36,354	7,907	44,261	37,314	6,866	28,259	124,795	27,540	152,335

В табл. 1.2.7, 1.2.8 приведены данные по перспективным изменениям договорной и расчетной тепловой нагрузки для существующих источников централизованного теплоснабжения в г. Севастополе. В табл. 1.2.8 также определены расчетные тепловые нагрузки для новых котельных на перспективных площадках застройки.

Таблица 1.2.7

Наименование источника	Величина приростов договорной тепловой нагрузки за каждый год, Гкал/ч																				
	2020			2021			2022			2023			2024			2025-2029			2030-2034		
	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма
СТЭЦ (система теплоснабжения):	0,000	0	0,000	0,217	0,000	0,217	1,440	0,822	2,262	0,473	0,408	0,881	0,391	0,105	0,496	1,150	0,456	1,606	0,653	0,233	0,885
- БМК взамен ЦТП-69	0	0	0	0,195	0	0,195	0,190	0,055	0,245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,864	0,33	1,194	0,6525	0,2325	0,885
- БМК взамен ЦТП-66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,116	0,016	0,132	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-60,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,391	0,105	0,496	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-грэс	0	0	0	0,002	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-63	0	0	0	0,02	0	0,02	1,25	0,767	2,017	0,473	0,408	0,881	0	0	0	0,17	0,11	0,28	0	0	0
Адмирала Октябрьского ул., 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0	0,005	0	0	0
Аксютина ул., 37б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,166	0,010	0,176	0	0	0
Володарского ул., 19	0,096	0	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Генерала Лебеда ул., 61а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,096	0,014	0,109	0,8	0,088	0,888	0	0	0
Дергачи пос. (в/ч №275)	0	0	0	0,557	0,160	0,716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ерошенко ул., 17б	0	0	0	0,149	0,159	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,734	0,050	0,784	0	0	0
Загородная балка ул., 15	0,022	0	0,022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,207	0,013	0,220	0	0	0
Бухта Казачья, 24	0	0	0,960	0,243	0,092	0,335	0	0	0	0,258	0,192	0,450	0	0	0	0,537	0,140	0,677	0	0	0
Кирова ул., 28а	0,110	0,010	0,120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0	0,05	0	0	0
Междурядная ул., 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,084	0	0,084	0	0	0	0	0	0
Мира ул., 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,124	0,008	0,132	0	0	0
Михайловская ул., 5б	0,277	0,142	0,419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,322	0,239	0,561	0	0	0
Вакуленчука ул., 29 (система теплоснабжения):	2,349	0,633	2,982	0,055	0,000	0,055	0	0	0	0,464	0,181	0,465	1,300	0,600	1,900	1,747	0,689	2,436	0	0	0
- новая БМК СевГУ	2,349	0,633	2,982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нахимова пр., 13	0	0	0	0,248	0	0,248	0	0	0	0,878	0,119	0,997	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Орловская ул., 15/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,734	0,050	0,784	0	0	0	0	0	0
Рыбаков ул., 1а (система теплоснабжения):	0	0	0	1,34	0,334	1,674	0,087	0,038	0,125	0	0	0	0,515	0,547	1,062	6,219	2,194	8,412	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-52	0	0	0	1,34	0,334	1,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	0,157	0	0,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,170	0,110	0,280	0	0	0
Строительная ул., 49а	0,268	0,077	0,344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Терлецкого ул., 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленина ул., 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,124	0,008	0,132	0	0	0
Хрусталева ул, 66а	0,003	0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,334	0,253	0,587	0	0	0
Чернореченская ул., 130	0,755	0	0,755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Челюскинцев ул., 47	0	0	0	0,621	0,363	0,983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кача-гарнизон, Авиаторов	0	0	0	0,018	0	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Паршина ул., 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,129	0,105	0,234	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.8

Наименование источника	Величина приростов расчетной тепловой нагрузки за каждый год, Гкал/ч																				
	2020			2021			2022			2023			2024			2025-2029			2030-2034		
	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма
СТЭЦ (система теплоснабжения):	0	0	0	0,2112	0,0542	0,2654	1,7671	0,495	2,2616	0,861	0,020	0,881	0,480	0,020	0,500	1,258	0,348	1,606	0,653	0,233	0,885
- БМК взамен ЦТП-69	0	0	0	0,1892	0,0542	0,2434	0,1901	0,0545	0,2446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,864	0,33	1,194	0,6525	0,2325	0,885
- БМК взамен ЦТП-66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1242	0,0075	0,1317	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-60,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,48	0,02	0,5	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-грэс	0	0	0	0,002	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-63	0	0	0	0,02	0	0,02	1,577	0,44	2,017	0,861	0,02	0,881	0	0	0	0,27	0,01	0,28	0	0	0
Адмирала Октябрьского ул., 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,124	0,008	0,132	0	0	0
Аксютина ул., 37б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,166	0,010	0,176	0	0	0
Володарского ул., 19	0,096	0	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Генерала Лебеда ул., 61а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,033	0,002	0,035	0,290	0,018	0,307	0	0	0
Дергачи пос. (в/ч №275)	0	0	0	0,557	0,160	0,716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ерошенко ул., 17б	0	0	0	0,217	0,091	0,308	0,351	0,091	0,442	0	0	0	0	0	0	0,734	0,050	0,784	0	0	0
Загородная балка ул., 15	0,022	0	0,022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,207	0,013	0,220	0	0	0
Бухта Казачья, 24	0,851	0,109	0,960	0,104	0,005	0,108	0	0	0	0,254	0,015	0,270	0	0	0	3,393	1,065	4,458	6,150	2,020	8,170
Кирова ул., 28а	0,110	0,010	0,120	0,000	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,050	0	0,050	0	0	0
Междурядная ул., 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,084	0,000	0,084	0	0	0	0	0	0
Мира ул., 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,124	0,008	0,132	0	0	0
Михайловская ул., 5б	0,277	0,011	0,288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,207	0,013	0,220	0	0	0
Вакуленчука ул., 29 (система теплоснабжения):	2,3493	0,633	2,9823	0,046	0,01	0,056	0	0	0	0,445	0,020	0,465	0,497	0,030	0,527	1,837	0,054	1,891	0	0	0
- новая БМК СевГУ	2,3493	0,633	2,9823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нахимова пр., 13	0	0	0	0,248	0	0,248	0	0	0	0,951	0,046	0,997	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Орловская ул., 15/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,754	0,030	0,784	0	0	0	0	0	0
Рыбаков ул., 1а	0	0	0	1,340	0,334	1,674	0,868	0,038	0,906	0	0	0	0,476	0,029	0,504	6,001	1,943	7,943	0	0	0
- БМК взамен ЦТП-52	0	0	0	1,34	0,334	1,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	0,157	0	0,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,166	0,010	0,176	0	0	0
Строительная ул., 49а	0,268	0,077	0,344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Терлецкого ул., 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,207	0,013	0,220	0	0	0
Ленина ул., 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,124	0,008	0,132	0	0	0
Хрусталева ул, 66а	0,003	0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,334	0,015	0,349	0	0	0
Чернореченская ул., 130	0,755	0	0,755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Челюскинцев ул., 47	0	0	0	0,662	0,030	0,692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кача-гарнизон, Авиато-	0	0	0	0,283	0	0,283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Величина приростов расчетной тепловой нагрузки за каждый год, Гкал/ч																				
	2020			2021			2022			2023			2024			2025-2029			2030-2034		
	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма	Отопление	ГВС	Сумма
ров																					
Паршина ул., 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,210	0,005	0,215	0	0	0	0	0	0
Перспективные котельные в зонах новой застройки	9,729	2,741	12,470	13,098	2,603	15,701	5,730	1,319	7,048	15,126	2,075	17,201	6,850	1,666	8,515	21,132	4,336	25,469	14,591	4,614	19,204
Всего	14,616	3,581	18,197	16,766	3,286	20,053	8,716	1,942	10,658	17,638	2,176	19,814	9,382	1,781	11,163	36,354	7,907	44,261	21,393	6,866	28,26

1.2.3. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения потребления тепловой энергии за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.9

Суммарный перспективный прирост объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса должен составить:

- в 2020 г.	56,375 тыс.Гкал;
- в 2021 г.	56,988 тыс.Гкал;
- в 2022 г.	31,946 тыс.Гкал;
- в 2023 г.	48,086 тыс.Гкал;
- в 2024 г.	31,134 тыс.Гкал;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	224,529 тыс.Гкал;
- всего в период с 2025 по 2029 гг.	130,262 тыс.Гкал;
- всего в период с 2030 по 2034 гг.	95,959 тыс.Гкал;
- всего в период с 2020 по 2034 гг.	450,76 тыс.Гкал.

Таблица 1.2.9

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Гагаринский	13,113	17,736	30,849	7,156	9,541	16,697	5,842	7,707	13,549
1.3	Ленинский	4,327	6,942	11,269	1,206	1,591	2,797	1,186	1,564	2,75
1.4	Нахимовский	2,459	3,645	6,104	6,074	8,396	14,47	4,146	5,556	9,702
1.5	Всего по городу	19,899	28,323	48,222	14,436	19,528	33,964	11,174	14,827	26,001
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	0,124	0,076	0,2	0,196	0,132	0,328	0,121	0,128	0,249
2.2	Гагаринский	0,863	0,521	1,384	0,549	0,334	0,883	0,526	0,32	0,846
2.3	Ленинский	-0,027	-0,029	-0,056	0,051	0,048	0,099	0,062	0,038	0,1
2.4	Нахимовский	-0,007	-0,073	-0,08	0,206	0,206	0,412	0,076	0,227	0,303
2.5	Всего по городу	0,953	0,495	1,448	1,002	0,72	1,722	0,785	0,713	1,498
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	1,716	0,088	1,804	0,017	0,003	0,02	0	0	0
3.2	Гагаринский	2,111	1,077	3,188	7,274	6,161	13,435	3,627	0,82	4,447
3.3	Ленинский	0,944	0,059	1,003	3,718	0,757	4,475	0	0	0
3.4	Нахимовский	0,585	0,125	0,71	2,781	0,43	3,211	0	0	0
3.5	Всего по городу	5,356	1,349	6,705	13,79	7,351	21,141	3,627	0,82	4,447
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемый объем потребления тепловой энергии за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	0	0	0	-0,06	0	-0,1	-0,21	-0,07	-0,3
5.2	Гагаринский	-0,03	-0,03	-0,1	0	0	0	0	0	0
5.3	Ленинский	-0,06	-0,04	-0,1	-0,03	0	0	0	0	0
5.4	Нахимовский	-0,26	-0,22	-0,5	-0,28	-0,09	-0,4	-0,31	-0,01	-0,3
5.5	Всего по городу	-0,35	-0,29	-0,6	-0,37	-0,09	-0,5	-0,52	-0,08	-0,6
6	Общее изменение объема потребления тепловой энергии по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
6.1	Балаклавский	1,84	0,164	2,004	0,213	0,135	0,348	0,121	0,128	0,249
6.2	Гагаринский	16,087	19,334	35,421	14,979	16,036	31,015	9,995	8,847	18,842
6.3	Ленинский	5,244	6,972	12,216	4,975	2,396	7,371	1,248	1,602	2,85
6.4	Нахимовский	3,037	3,697	6,734	9,061	9,032	18,093	4,222	5,783	10,005
6.5	Всего по городу	26,208	30,167	56,375	29,228	27,599	56,827	15,586	16,36	31,946

Продолжение таблицы 1.2.9

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс.Гкал								
		2023 г.			2024 г.			2020 - 2024 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Гагаринский	3,771	6,633	10,404	1,844	3,243	5,087	31,726	44,86	76,586
1.3	Ленинский	0	0	0	1,686	2,965	4,651	8,405	13,062	21,467
1.4	Нахимовский	1,317	2,317	3,634	1,317	2,317	3,634	15,313	22,231	37,544
1.5	Всего по городу	5,088	8,95	14,038	4,847	8,525	13,372	55,444	80,153	135,597
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	-0,106	0,058	-0,048	0,248	0,202	0,45	0,583	0,596	1,179
2.2	Гагаринский	0,38	0,307	0,687	0,411	0,333	0,744	2,729	1,815	4,544
2.3	Ленинский	-0,166	-0,083	-0,249	0,062	0,051	0,113	-0,018	0,025	0,007
2.4	Нахимовский	0,317	0,259	0,576	0,046	0,129	0,175	0,638	0,748	1,386
2.5	Всего по городу	0,425	0,541	0,966	0,767	0,715	1,482	3,932	3,184	7,116
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	1,917	0,316	2,233	0,14	0	0,14	3,79	0,407	4,197
3.2	Гагаринский	14,397	4,878	19,275	5,763	1,916	7,679	33,172	14,852	48,024
3.3	Ленинский	6,805	3,33	10,135	2,208	3,386	5,594	13,675	7,532	21,207
3.4	Нахимовский	1,121	0,318	1,439	2,405	0,462	2,867	6,892	1,335	8,227
3.5	Всего по городу	24,24	8,842	33,082	10,516	5,764	16,28	57,529	24,126	81,655
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемый объем потребления тепловой энергии за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	-0,34	-0,13	-0,5	0	0	0	-0,61	-0,2	-0,8
5.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	-0,03	-0,03	-0,1
5.3	Ленинский	-0,22	-0,13	-0,4	0	0	0	-0,31	-0,17	-0,5
5.4	Нахимовский	0	0	0	-0,19	-0,08	-0,3	-1,04	-0,4	-1,4
5.5	Всего по городу	-0,56	-0,26	-0,8	-0,19	-0,08	-0,3	-1,99	-0,8	-2,8
6	Общее изменение объема потребления тепловой энергии по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									
6.1	Балаклавский	1,811	0,374	2,185	0,388	0,202	0,59	4,373	1,003	5,376
6.2	Гагаринский	18,548	11,818	30,366	8,018	5,492	13,51	67,627	61,527	129,154
6.3	Ленинский	6,639	3,247	9,886	3,956	6,402	10,358	22,062	20,619	42,681
6.4	Нахимовский	2,755	2,894	5,649	3,768	2,908	6,676	22,843	24,314	47,157
6.5	Всего по городу	29,753	18,333	48,086	16,13	15,004	31,134	116,905	107,463	224,368

Продолжение таблицы 1.2.9

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2025 - 2029 гг.			2030 - 2034 гг.			2020 - 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего

№ п/п	Назначение зданий / Наименование административного района	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2025 - 2029 гг.			2030 - 2034 гг.			2020 - 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания									
1.1	Балаклавский	3,161	5,56	8,721	4,39	9,266	13,656	7,551	14,826	22,377
1.2	Гагаринский	18,414	32,701	51,115	7,462	15,753	23,215	57,602	93,314	150,916
1.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	8,405	13,062	21,467
1.4	Нахимовский	8,165	14,363	22,528	11,852	25,019	36,871	35,33	61,613	96,943
1.5	Всего по городу	29,74	52,624	82,364	23,704	50,038	73,742	108,888	182,815	291,703
2	Индивидуальные жилые здания									
2.1	Балаклавский	0,852	0,693	1,545	0,645	0,63	1,275	2,08	1,919	3,999
2.2	Гагаринский	2,168	1,764	3,932	1,742	1,701	3,443	6,639	5,28	11,919
2.3	Ленинский	0,232	0,189	0,421	0,194	0,189	0,383	0,408	0,403	0,811
2.4	Нахимовский	1,704	1,386	3,09	1,549	1,512	3,061	3,891	3,646	7,537
2.5	Всего по городу	4,956	4,032	8,988	4,13	4,032	8,162	13,018	11,248	24,266
3	Общественно-деловые здания									
3.1	Балаклавский	2,464	0,674	3,138	0,804	0,295	1,099	7,058	1,376	8,434
3.2	Гагаринский	19,374	7,47	26,844	3,448	1,264	4,712	55,994	23,586	79,58
3.3	Ленинский	2,073	0,59	2,663	0	0	0	15,748	8,122	23,87
3.4	Нахимовский	3,665	0,8	4,465	4,884	1,79	6,674	15,441	3,925	19,366
3.5	Всего по городу	27,576	9,534	37,11	9,136	3,349	12,485	94,241	37,009	131,25
4	Производственные здания									
4.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Гагаринский	1,379	0,421	1,8	1,149	0,421	1,57	2,605	0,926	3,531
4.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Всего по городу	1,379	0,421	1,8	1,149	0,421	1,57	2,605	0,926	3,531
5	Вычитаемый объем потребления тепловой энергии за счет сноса зданий									
5.1	Балаклавский	0	0	0	0	0	0	-0,61	-0,2	-0,8
5.2	Гагаринский	0	0	0	0	0	0	-0,03	-0,03	-0,1
5.3	Ленинский	0	0	0	0	0	0	-0,31	-0,17	-0,5
5.4	Нахимовский	0	0	0	0	0	0	-1,04	-0,4	-1,4
5.5	Всего по городу	0	0	0	0	0	0	-1,99	-0,8	-2,8
6	Общее изменение объема потребления тепловой энергии по всем видам перспективной застройки с учетом сноса зданий									
6.1	Балаклавский	6,477	6,927	13,404	5,839	10,191	16,03	16,689	18,121	34,81
6.2	Гагаринский	41,335	42,356	83,691	13,801	19,139	32,94	122,84	123,106	245,946
6.3	Ленинский	2,305	0,779	3,084	0,194	0,189	0,383	24,561	21,587	46,148
6.4	Нахимовский	13,534	16,549	30,083	18,285	28,321	46,606	54,662	69,184	123,846
6.5	Всего по городу	63,651	66,611	130,262	38,119	57,84	95,959	218,752	231,998	450,75

1.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.10

В табл. 1.2.10 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей, децентрализации систем теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

Таблица 1.2.10

№ п/п	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м ³ /ч														
		2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.		
		отоп. и вентил.	ГВС	общий	отоп. и вентил.	ГВС	общий	отоп. и вентил.	ГВС	общий	отоп. и вентил.	ГВС	общий	отоп. и вентил.	ГВС	общий
1	ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	6,22	1,86	8,08	52,05	16,99	69,04	25,36	0,69	26,05	14,14	0,69	14,83
2	кот. Адмирала Октябрьского ул., 19, строение 8	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
3	кот. Аксютинина ул., 37б	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
4	кот. Володарского ул., 19	3,96	0,00	3,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	кот. Генерала Лебеда ул., 61а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	0,07	1,41
6	кот. Дергачи пос. (в/ч №275)	0,00	0,00	0,00	22,96	5,48	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	кот. Ерошенко ул., 17б	0,00	0,00	0,00	4,97	3,13	8,10	8,05	3,12	11,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	кот. Загородная балка ул., 15	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	кот. Бухта Казачья, 24	19,49	3,75	23,24	2,37	0,16	2,53	0,00	0,00	0,00	5,83	0,53	6,36	0,00	0,00	0,00
10	кот. Кирова ул., 28а	4,54	0,34	4,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	кот. Междурядная ул., 25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,46	0,00	3,46
12	кот. Мира ул., 5	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
13	кот. Михайловская ул., 5б	11,42	0,39	11,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	кот. Вакуленчука ул., 29	40,37	21,75	62,12	0,79	0,34	1,13	0,00	0,00	0,00	7,65	0,69	8,33	8,54	1,03	9,57
15	кот. Нахимова пр., 13	0,00	0,00	0,00	10,24	0,00	10,24	0,00	0,00	0,00	39,22	1,58	40,80	0,00	0,00	0,00
16	кот. Орловская ул., 15/1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,09	1,03	32,12
17	кот. Рыбаков ул., 1а	0,00	0,00	0,00	23,02	11,48	34,50	14,91	1,31	16,22	0,00	0,00	0,00	8,17	0,99	9,16
18	кот. с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	6,47	0,00	6,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	кот. Строительная ул., 49а	11,03	2,63	13,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	кот. Терлецкого ул., 15	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
21	кот. Ленина ул., 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	0,00	0,00
22	кот. Хрусталева ул, 66а	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	кот. Чернореченская ул., 130	31,13	0,00	31,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	кот. Челюскинцев ул., 47	0,00	0,00	0,00	27,32	1,03	28,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	0,00	0,00	0,00	11,67	0,00	11,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	кот. с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,66	0,16	8,82
27	Итого по перспект. ист. тепловой энергии	50,58	15,81	66,39	332,93	38,78	371,71	72,26	8,10	80,36	513,23	37,88	551,11	223,61	41,09	264,70
Итого по всем источникам:		179,45	44,68	224,13	442,50	62,26	504,77	147,27	29,52	176,79	591,29	41,36	632,65	299,01	45,06	344,07

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м ³ /ч								
		2025-2029 гг.			2030-2034 гг.			Итого 2020-2034 гг.		
		отопление и вентиляция	ГВС	общий	отопление и вентиляция	ГВС	общий	отопление и вентиляция	ГВС	общий
1	ТЭЦ	37,06	11,94	49,00	19,22	7,99	27,21	154,05	40,16	194,21
–	Итого по ист. с комб. выработ. тепловой и электр. энергии	37,06	11,94	49,00	19,22	7,99	27,21	154,05	40,16	194,21
1	кот. Адмирала Октябрьского ул., 19, строение 8	5,12	0,26	5,38	0,00	0,00	0,00	5,12	0,26	5,38
1	кот. Аксютин ул., 37б	6,83	0,34	7,17	0,00	0,00	0,00	6,83	0,34	7,17
1	кот. Володарского ул., 19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	0,00	3,96
1	кот. Генерала Лебеда ул., 61а	11,95	0,60	12,55	0,00	0,00	0,00	13,29	0,67	13,96
1	кот. Дергачи пос. (в/ч №275)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,96	5,48	28,44
1	кот. Ерошенко ул., 17б	16,82	1,70	18,52	0,00	0,00	0,00	29,84	7,96	37,79
1	кот. Загородная балка ул., 15	3,56	0,43	3,99	0,00	0,00	0,00	3,93	0,43	4,36
1	кот. Бухта Казачья, 24	77,73	36,60	114,33	140,89	69,42	210,31	246,32	110,45	356,77
1	кот. Кирова ул., 28а	2,06	0,00	2,06	0,00	0,00	0,00	6,60	0,34	6,94
1	кот. Междурядная ул., 25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,46	0,00	3,46
1	кот. Мира ул., 5	5,12	0,26	5,38	0,00	0,00	0,00	5,12	0,26	5,38
1	кот. Михайловская ул., 5б	8,54	0,43	8,97	0,00	0,00	0,00	19,96	0,82	20,78
1	кот. Вакуленчука ул., 29	31,56	1,85	33,41	0,00	0,00	0,00	88,90	25,66	114,57
1	кот. Нахимова пр., 13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,46	1,58	51,04
1	кот. Орловская ул., 15/1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,09	1,03	32,12
1	кот. Рыбаков ул., 1а	103,10	66,75	169,86	0,00	0,00	0,00	149,21	80,52	229,74
1	кот. с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	6,83	0,34	7,17	0,00	0,00	0,00	13,30	0,34	13,65
1	кот. Строительная ул., 49а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,03	2,63	13,66
1	кот. Терлецкого ул., 15	8,54	0,43	8,97	0,00	0,00	0,00	8,54	0,43	8,97
1	кот. Ленина ул., 47	5,12	0,26	5,38	0,00	0,00	0,00	5,12	0,26	5,38
1	кот. Хрусталева ул, 66а	9,84	0,52	10,35	0,00	0,00	0,00	9,92	0,52	10,43
1	кот. Чернореченская ул., 130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,13	0,00	31,13
1	кот. Челюскинцев ул., 47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,32	1,03	28,35
1	кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,67	0,00	11,67
1	кот. с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,66	0,16	8,82
–	Итого по котельным	302,72	110,77	413,49	140,89	69,42	210,31	812,75	241,18	1053,93
–	Итого ЕТО №1	339,78	122,71	462,49	160,11	77,41	237,52	966,80	281,34	1248,14
–	кот. ул. Токарева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,57	37,92	189,49
–	кот. Фиолентовское шоссе, 3	218,65	17,40	236,05	0,00	0,00	0,00	404,30	32,52	436,82
–	кот. Тараса Шевченко ул., 47а	8,68	2,83	11,51	0,00	0,00	0,00	82,20	10,57	92,77
–	кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	20,49	1,03	21,52	0,00	0,00	0,00	20,49	1,03	21,52
–	Прочие перспективные котельные	211,44	22,20	233,64	28,45	1,72	30,17	1021,75	104,80	1126,55
–	Итого по перспект. котельным	799,03	166,17	965,20	188,57	79,12	267,69	2647,11	468,18	3115,29

1.2.5. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в г. Севастополе с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	2030 – 2034 гг.	Всего на 2034 год/ Прирост к уровню 2019 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	13,55	18,20	20,05	10,66	19,74	11,16	44,26	28,26	+152,34
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	10,2	14,82	10,84	8,38	4,14	4,17	25,69	21,64	+89,69
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	3,56	3,38	9,21	2,28	15,60	7,00	18,57	6,62	+62,65
2	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	563,91	582,11	602,16	612,82	632,56	643,72	687,99	716,25	+27,0%
2.1	Общая тепловая нагрузка на отопление и вент., Гкал/ч	547,78	562,40	579,16	587,88	605,45	614,83	651,18	672,58	+22,8%
2.2	Общая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	16,13	19,71	23,00	24,94	27,12	28,90	36,80	43,67	+170,7%
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	461,29	476,11	486,96	495,34	499,48	503,64	529,34	550,98	+19,4%
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	447,07	458,47	466,91	473,45	476,46	479,53	498,50	513,72	+14,9%
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС, Гкал/ч	14,22	17,64	20,04	21,89	23,02	24,11	30,84	37,26	+162,0%
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	90,54	93,92	103,07	105,34	120,95	127,94	145,63	151,52	+67,3%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	88,63	91,85	100,12	102,30	116,86	123,17	139,73	145,21	+63,8%
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС, Гкал/ч	1,91	2,07	2,94	3,04	4,09	4,77	5,91	6,30	+230,0%
5	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	12,08	12,08	12,14	12,14	12,14	12,14	13,01	13,75	+13,9%
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс.Гкал	937,5	987,2	1022,9	1050,4	1065,4	1080,2	1171,6	1253,5	+33,7%
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс.Гкал	817,7	838,6	854,0	866,0	871,5	877,1	911,8	939,6	+14,9%
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс.Гкал	119,8	148,6	168,9	184,4	193,9	203,1	259,8	313,9	+162,0%
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс.Гкал	163,7	170,4	191,5	196,0	229,1	245,4	282,5	295,0	+80,2%
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс.Гкал	147,6	153,0	166,8	170,4	194,6	205,1	232,7	241,9	+63,8%
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс.Гкал	16,1	17,4	24,8	25,6	34,5	40,2	49,8	53,1	+230,0%
8	Потребление тепловой энергии производственными потребителями, тыс.Гкал	20,1	20,1	20,3	20,3	20,3	20,3	22,1	23,7	17,6%

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	2030 – 2034 гг.	Всего на 2034 год/ Прирост к уровню 2019 г.
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс.Гкал	1121,3	1177,7	1234,7	1266,6	1314,7	1345,8	1476,1	1572,1	40,2%
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс.Гкал	985,4	1011,6	1041,0	1056,6	1086,4	1102,5	1166,6	1205,1	22,3%
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс.Гкал	135,9	166,0	193,6	210,0	228,3	243,3	309,5	366,9	170,1%

Сравнение актуализированного прогноза перспективных тепловых нагрузок относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения представлено в таблице 1.2.12. Прогноз перспективных тепловых нагрузок был изменен в соответствии с изменением прогноза ввода новых отапливаемых площадей, который подробно рассмотрен в п. 1.1.3.

Таблица 1.2.12

№ п/п	Прирост тепловых нагрузок по типам перспективной застройки	Первый расчетный период		Второй расчетный период		Третий расчетный период		Всего	
		до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации
1	Жилые многоквартирные здания, Гкал/ч	29,1	39,8	21,6	22,5	18,9	18,9	69,6	81,3
2	Жилые индивидуальные здания, Гкал/ч	3,5	2,5	3,7	33,2	3,2	2,7	10,4	9,6
3	Общественно-деловые площади, Гкал/ч	22,7	37,4	17,7	14,8	5,9	5,9	46,3	58,2
4	Производственные площади, Гкал/ч	0,3	0,05	0	0,9	0	0,7	0,3	1,7
5	Общий прирост прироста тепловых нагрузок, Гкал/ч	55,6	79,8	43,0	44,3	28,0	28,3	126,6	152,3

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

Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2022 года» предусматривает проект «Создание индустриального парка в г. Севастополе». Индустриальный парк будет находиться на пересечении Камышового шоссе и Индустриальной улицы с выходом на федеральную трассу «Таврида». Его площадь составит 79 га. В данное время проектом планировки территории (утвержден постановлением правительства Севастополя №139-ПП от 04.03.2019 г.) определены три участка для размещения объектов капитального строительства, но сами объекты капитального строительства не определены, поэтому параметры перспективной застройки приняты ориентировочно. Проектом планировки территории предусматривается газо-, водо- и электроснабжение участков, теплоснабжение от существующих источников тепловой энергии не планируется. При настоящей актуализации принято, что в каждом из трех участков теплоснабжение будет осуществляться от собственных блочно-модульных газовых котельных.

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.6 (раздел 1.2.2). Всего до 2035 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки на 1,7 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.9 (раздел 1.2.3). Всего до 2035 г. прогнозируется прирост объема потребления тепловой энергии на 3,5 тыс. Гкал в год в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется.

Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

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 городу

Существующие величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения представлены в таблице 1.4.1

Таблица 1.4.1

№ ЕТО	Номер источника	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2030 гг.	2030-2034 гг.
Источники комбинированной выработки энергии										
1	1	Севастопольская ТЭЦ	0,065	0,065	0,066	Переключение тепловой нагрузки Севастопольской ТЭЦ на 11 новых АБМК				
Котельные										
1	1	Загородная балка ул., 15	0,076	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,058	0,058
1	2	Новороссийская ул., 20	0,160	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
1	3	Карантинная ул., 16	0,292	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
1	4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	0,210	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,108	0,108
1	5	Володарского ул., 19	0,143	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
1	6	Ленина ул., 20а	0,211	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
1	7	Суворова ул., 4	0,160	0,140	0,140	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Нахимова пр., 13				
1	8	Нахимова пр., 13	0,150	0,095	0,110	0,144	0,201	0,202	0,202	0,202
1	9	Большая Морская ул., 24	0,195	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
1	10	Одесская ул., 3	0,159	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
1	11	Ленина ул., 47	0,287	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,220	0,221
1	12	Ленина ул., 52	0,241	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
1	13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	0,102	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
1	14	Толстого ул., 21а	0,186	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
1	15	Руднева ул., 6	0,119	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1	16	Минная стенка ул., 5	0,211	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
1	17	Гоголя ул., 22в	0,207	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
1	18	Гоголя ул., 34б	0,175	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
1	19	Степаненко ул, 5	0,119	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
1	20	4-я Бастионная ул., 27б	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
1	21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	0,144	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1	22	Катерная ул., 14	0,106	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
1	23	Катерная ул., 16	0,256	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
1	24	Катерная ул., 35/37	0,167	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
1	25	Катерная ул., 39/41	0,342	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
1	26	Прокопенко ул., 50	0,317	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
1	27	Хрусталева ул, 66а	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,169	0,169
1	28	Хрусталева ул., 35	0,148	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
1	29	Маршала Геловани ул., 3а	0,243	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
1	30	Генерала Лебеда ул., 61а	0,124	0,069	0,070	0,070	0,070	0,072	0,095	0,095
1	31	Каштановая ул., 5а	0,103	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
1	32	Генерала Острякова ул.,1	0,324	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
1	33	Генерала Острякова ул.,248	0,107	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
1	34	Ерошенко ул., 17б	0,169	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,176	0,176

№ ЕТО	Номер источника	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2030 гг.	2030-2034 гг.
1	35	Гагарина ул., 17в/1	0,176	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
1	36	Фиолентовское шоссе, 17/1	0,134	0,069	0,069	0,069	0,069	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на новую котельную		
1	37	Вакуленчука ул., 29	0,154	0,168	0,168	0,169	0,171	0,180	0,192	0,192
1	38	Фиолентовское шоссе, 3	0,361	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1	39	Дунайская ул., 4	0,275	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
1	40	Вакуленчука ул., 26	0,060	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
1	41	Корсунская ул., 22	0,136	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
1	42	Пугачева ул., 28	0,115	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
1	43	Краснодарская ул., 31	0,090	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
1	44	Шелкунова ул., 4	1,870	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
1	45	Ефремова ул., 24	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
1	46	Рыбаков ул., 1а	0,178	0,178	0,180	0,180	0,180	0,181	0,191	0,191
1	47	Бухта Казачья, 24	0,127	0,030	0,032	0,032	0,039	0,039	0,152	0,358
1	48	Колобова ул., 17	0,347	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
1	49	Камышовое шоссе, 29/2	0,030	0,008	0,008	0,008	Закрытие котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную Камышовое шоссе ул., 16			
1	50	Крепостное шоссе, 16	0,037	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
1	51	Камышовое шоссе, 16	0,073	0,045	0,045	0,045	0,067	0,067	0,067	0,067
1	52	Комбрига Потапова ул., 27	0,362	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
1	53	Лиговская ул., 8	2,869	0,526	0,526	0,526	0,970	1,481	1,481	1,481
1	54	Тараса Шевченко ул., 47а	1,689	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
1	55	Степаняна ул., 13	0,219	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
1	56	проспект Античный, 18а/1	0,423	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
1	57	проспект Античный, 13	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899
1	58	Фильченкова ул., 41а	0,173	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
1	59	Костромская ул., 14/1	0,172	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
1	60	Дергачи пос. (в/ч №275)	0,038	0,019	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
1	61	Героев Севастополя ул., 21	0,118	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
1	62	Розы Люксембург ул., 52	0,120	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
1	63	Розы Люксембург ул., 40	0,183	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
1	64	Орловская ул., 15/1	0,079	0,063	0,063	0,063	0,063	0,084	0,084	0,084
1	65	Героев Севастополя ул., 12б	0,139	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
1	66	9-е Января ул., 40	0,286	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
1	67	Новикова ул., 12г	0,064	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
1	68	Мира ул., 5	0,107	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,105	0,105
1	69	Ракетная ул., 10	0,173	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
1	70	Аксютинина ул., 37б	0,102	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,088	0,088
1	71	Терлецкого ул., 15	0,111	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,083	0,083
1	72	Кирова ул., 28а	0,159	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,129	0,129

№ ЕТО	Номер источника	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2030 гг.	2030-2034 гг.
1	73	Строительная ул., 49а	0,107	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
1	74	Чернореченская ул., 130	0,028	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
1	75	1-я Бастионная ул., 16	0,126	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1	76	Гранатная ул., 1/1	0,053	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
1	77	Куйбышевская ул., 16	0,093	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
1	78	Узловая ул., 118а	0,040	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
1	79	Актюбинская ул., 40	0,260	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
1	80	Кокчетавская ул., 26	0,167	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
1	81	Победы ул., 19	0,181	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
1	82	Володи Дубинина ул., 11	0,195	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
1	83	Подольцева ул., 6а	0,251	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
1	84	Геннериха ул., 1	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
1	85	Нефтяная ул., 2а	0,101	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
1	86	Горпищенко ул., 98а	0,155	0,108	0,108	0,108	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на БМК Горпищенко ул., 111			
1	87	Горпищенко ул., 2	0,121	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
1	88	Охотская ул., 52	0,063	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
1	89	Генерала Родионова ул., 9	0,088	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
1	90	Надежденцев ул., 15	0,131	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
1	91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	0,051	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,049	0,049
1	92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	0,016	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
1	93	Междурядная ул., 25	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,013	0,013	0,013
1	94	Новикова пер., 24а	0,053	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
1	95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	0,081	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
1	96	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	0,018	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1	97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	0,116	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
1	98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	0,061	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
1	99	Вокзальная ул., 14	1,109	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
1	100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	0,036	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1	101	с. Родное, Школьная ул., 6а	0,110	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
1	102	Шелковичная ул., 14	0,048	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1	103	Ласпи ул., 22	0,145	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
1	104	Ласпи ул., 23	0,135	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
1	105	Симферопольское шоссе, 40	0,188	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
1	106	Софьи Перовской ул., 48б	0,084	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
1	107	Надежды Краевой ул., 5а	0,148	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
1	108	Романова ул., 2а	0,092	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
1	109	Михайловская ул., 5б	0,190	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,121	0,121
1	110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	0,114	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на	

№ ЕТО	Номер источника	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2030 гг.	2030-2034 гг.	
										котельную Курчатова ул., 7	
1	111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	0,139	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,129	0,130
1	112	Переяславская ул., 80	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
1	113	Переяславская ул., 3а строение 11	7,393	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666
1	114	с. Дальнее, 17	0,034	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
1	115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	0,052	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
1	116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	0,089	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
1	117	Бельбек	0,081	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
1	118	Симонок ул., 53	0,230	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
1	119	Симонок ул., 55	0,340	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
1	120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	0,027	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
1	121	Мекензиевы горы	0,022	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
1	122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	0,034	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
1	123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	0,081	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
1	124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	0,055	0,031	0,031	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
1	125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	0,070	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
1	126	с. Вишневое (качинское шоссе)	0,026	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
1	127	Речная ул., 8	0,023	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
1	128	Кача-гарнизон, Авиаторов	0,079	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
1	129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	0,090	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
1	130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	0,046	0,041	0,041	0,140	0,141	0,235	0,241	0,241	0,241
1	131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	0,146	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1	132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	0,139	0,137	0,137	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а					
1	133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	0,119	0,128	0,128	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Паршина ул., 29					
1	134	Мурманская ул., 2	0,154	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	
1	135	с. Андреевка, Майская ул., 24	0,052	0,047	0,047	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а					
1	136	Челюскинцев ул., 47	0,164	0,063	0,444	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	
Новые котельные для децентрализации существующих источников тепловой энергии											
1	137	АБМК Георгиевская балка	-	-	-	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	
1	138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	-	-	-	0,131	0,116	0,116	0,112	0,112	
1	139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	-	-	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	
1	140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	-	-	-	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	
1	141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	-	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
1	142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	-	-	-	0,085	0,085	0,090	0,090	0,090	
1	143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	-	-	-	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
1	144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	-	-	-	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
1	145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	-	-	-	0,145	0,145	0,145	0,148	0,148	

№ ЕТО	Номер источника	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2030 гг.	2030-2034 гг.
1	146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	-	-	-	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1	147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	-	-	-	0,165	0,165	0,165	0,202	0,229
1	148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	-	-	-	-	-	-	0,155	0,155
1	149	БМК ул. Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	-	-	-	-	-	-	0,107	0,107
1	150	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	-	-	-	-	-	-	0,263	0,263
1	151	БМК в Студгородке	-	-	-	-	-	-	0,128	0,128
1	152	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
1	153	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
1	154	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	-	-	-	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
1	155	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
1	156	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	-	-	-	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
1	157	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	-	-	-	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
1	158	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	-	-	-	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
1	159	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	-	-	-	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
1	160	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	-	-	-	-	-	-	0,144	0,144
1	161	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	-	-	-	-	-	-	0,171	0,171

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. Зона действия Севастопольской ТЭЦ

К тепловым сетям Севастопольской ТЭЦ предлагается подключение объектов новой застройки на перспективных площадках застройки № 5, 11, 36, 37, 56. На рис. 2.1.1 показаны существующая зона действия ТЭЦ и расположение перспективных площадок застройки. Поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополь запланированы мероприятия по децентрализации существующей системы теплоснабжения ТЭЦ с установкой новых АБМК взамен действующих ЦТП, то на рис. 2.1.2 показаны перспективные зоны действия новых АБМК после децентрализации:

- подключение площадки № 5 (рис. 2.1.3) планируется к АБМК Победы, 23а (ЦТП-69);
- подключение площадки № 11 (рис. 2.1.4) планируется к АБМК ГРЭС (ЦТП-ГРЭС);
- подключение площадки № 11 (рис. 2.1.5) планируется к АБМК Менжинского, 5 (ЦТП-63);
- подключение площадки № 36 (рис. 2.1.6) планируется к АБМК Мельника, 9а (ЦТП-70);
- подключение площадки № 37 (рис. 2.1.7) планируется к АБМК Победы, 66 (ЦТП-66);
- подключение площадки № 56 (рис. 2.1.8) планируется к АБМК Паршина, 2а (ЦТП-60, 75).

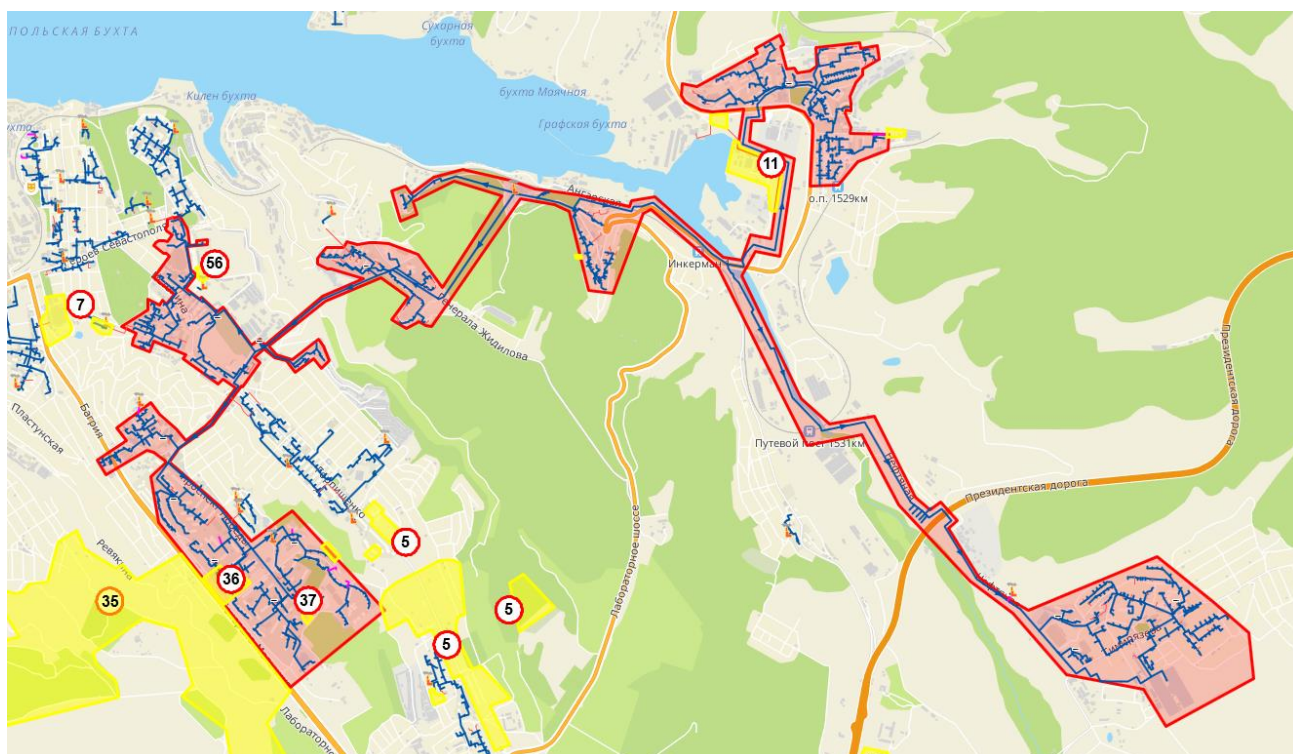


Рис. 2.1.1. Существующая зона действия Севастопольской ТЭЦ (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)



Рис. 2.1.2. Зоны действия новых АБМК в зоне действия Севастопольской ТЭЦ после децентрализации и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

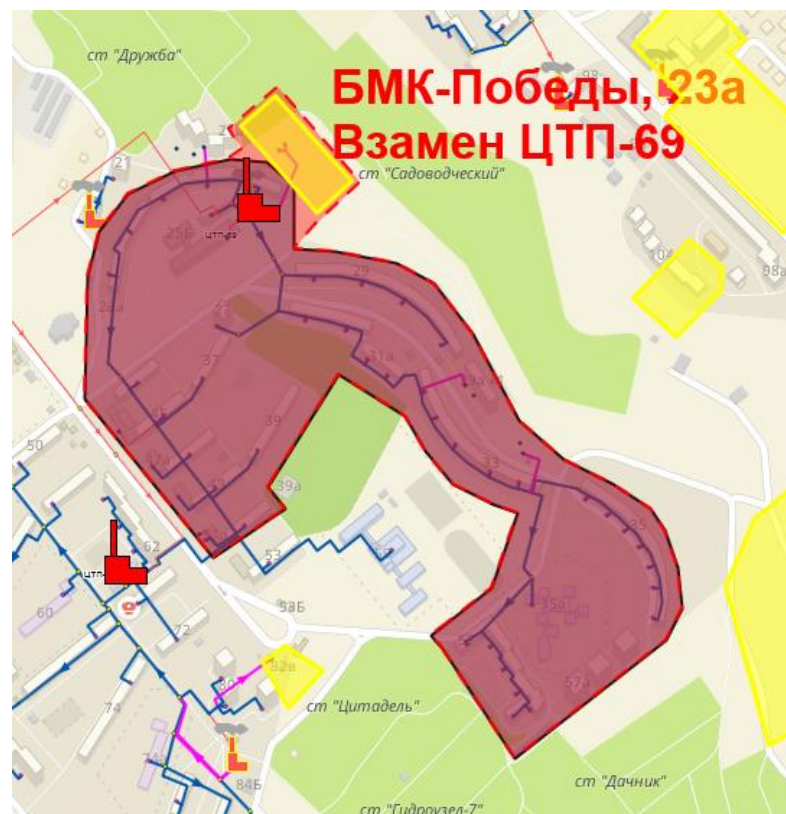


Рис. 2.1.3. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-69 после децентрализации ТЭЦ (показана красным цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)



Рис. 2.1.4. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-ГРЭС после децентрализации ТЭЦ (показана желтым цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)

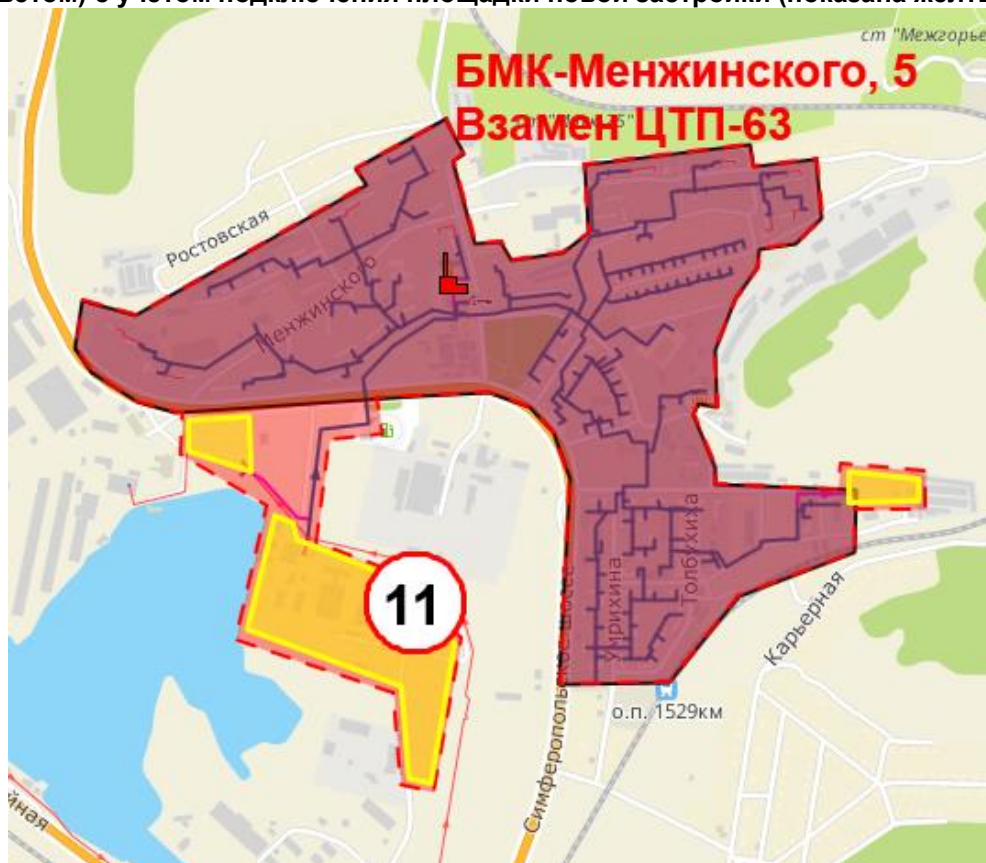


Рис. 2.1.5. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-63 после децентрализации ТЭЦ (показана красным цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)

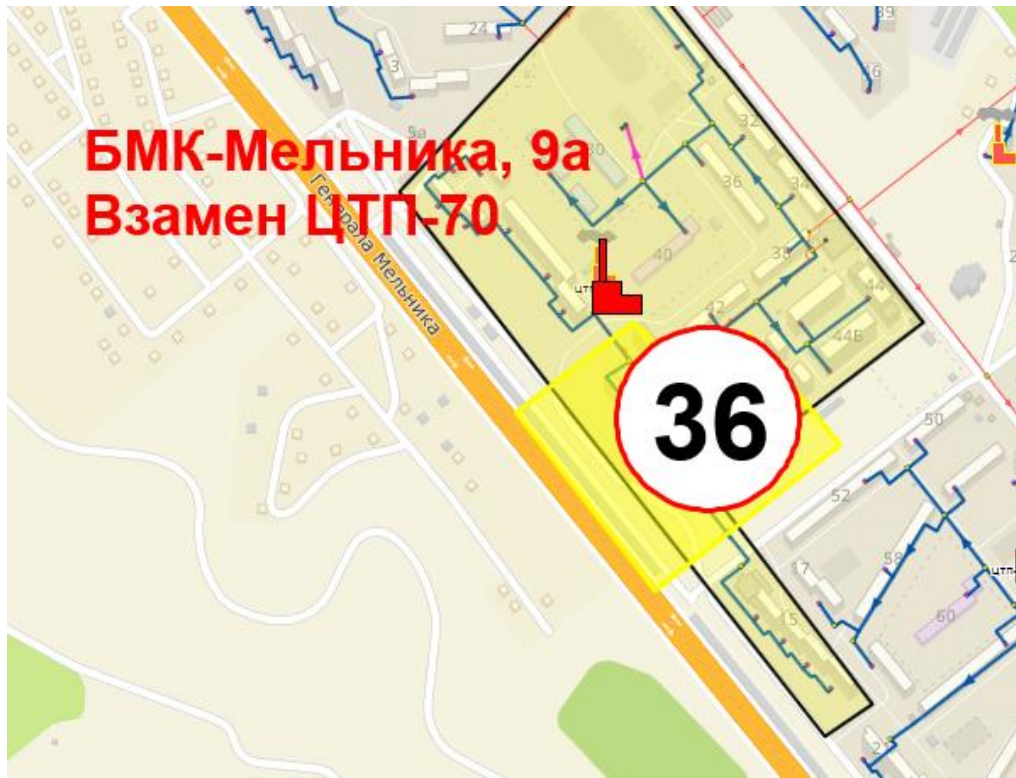


Рис. 2.1.6. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-70 после децентрализации ТЭЦ (показана желтым цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)

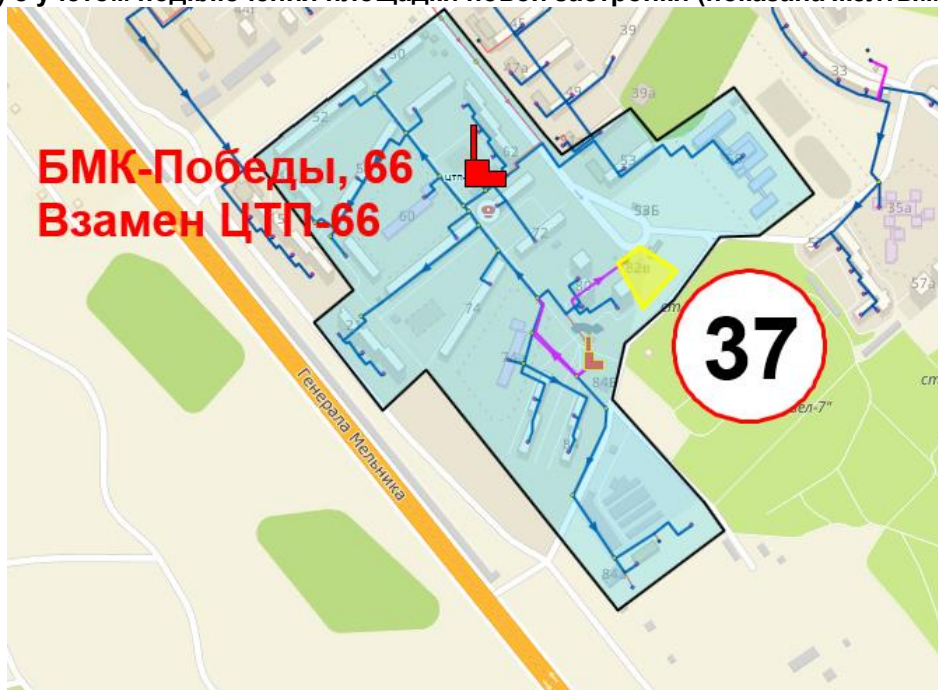


Рис. 2.1.7. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-66 после децентрализации ТЭЦ (показана синим цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)

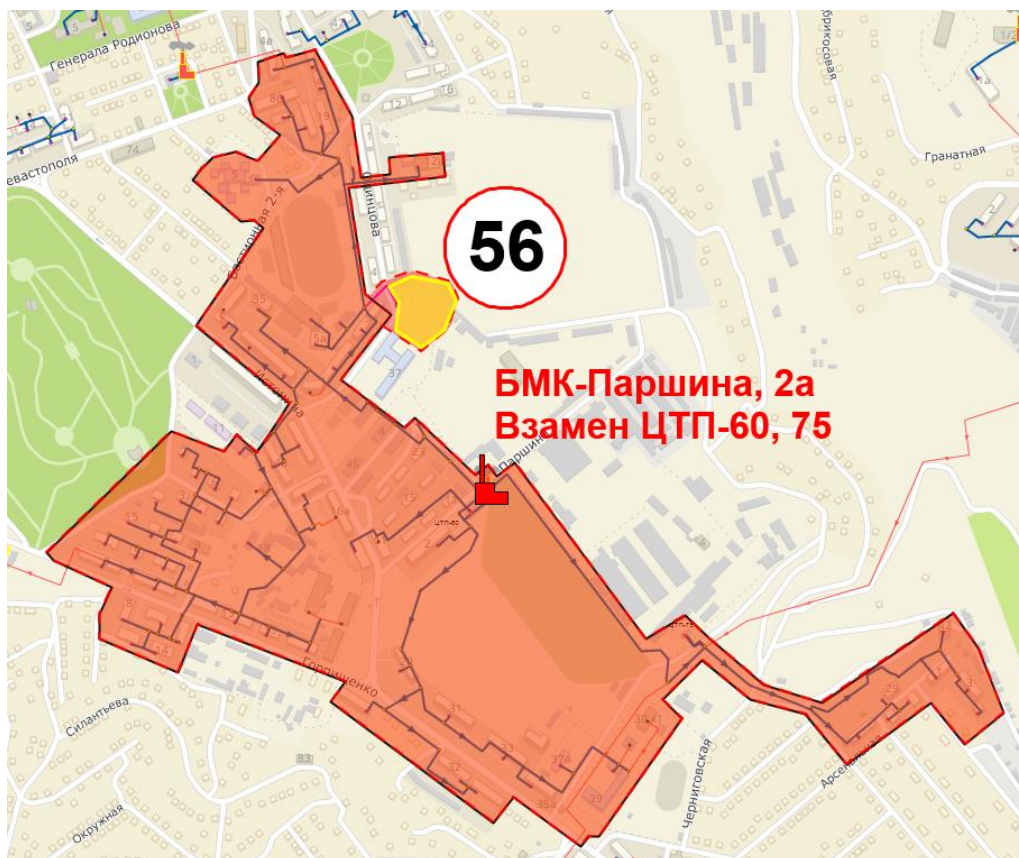


Рис. 2.1.8. Зона действия новой АБМК взамен ЦТП-60, 75 после децентрализации ТЭЦ (показана красным цветом) с учетом подключения площадки новой застройки (показана желтым цветом)

2.1.2. Зона действия Котельной Рыбаков ул., 1а

К тепловым сетям котельной Рыбаков ул., 1а предлагается подключение перспективных площадок застройки № 1, 2, 16, 18, 55. На рис. 2.1.10 показаны существующая зона действия котельной и расположение перспективных площадок застройки. Поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополь запланированы мероприятия по децентрализации существующей системы теплоснабжения котельной с установкой новых АБМК взамен действующих ЦТП, то на рис. 2.1.11 показаны перспективные зоны действия новых АБМК после децентрализации. После децентрализации подключение площадки № 1 (рис. 2.1.9) планируется к БМК Маринеско, 21а (взамен ЦТП-52), подключение площадок № 2, 16, 18, 55 (рис. 2.1.11) планируется к котельной Рыбаков ул., 1а.



Рис. 2.1.9. Перспективная зона действия БМК ул. Маринеско, 21а после децентрализации котельной Рыбаков, 1а (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

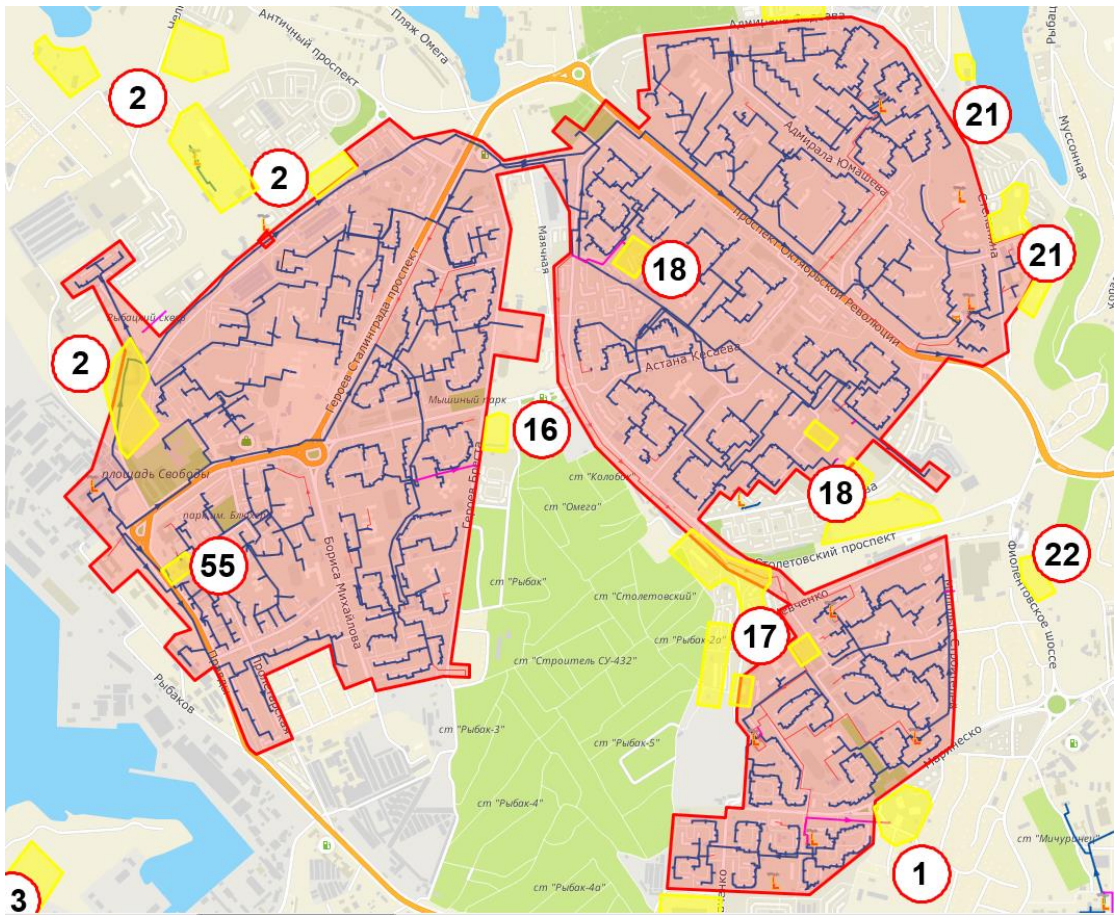


Рис. 2.1.10. Существующая зона действия котельной Рыбаков ул., 1а (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

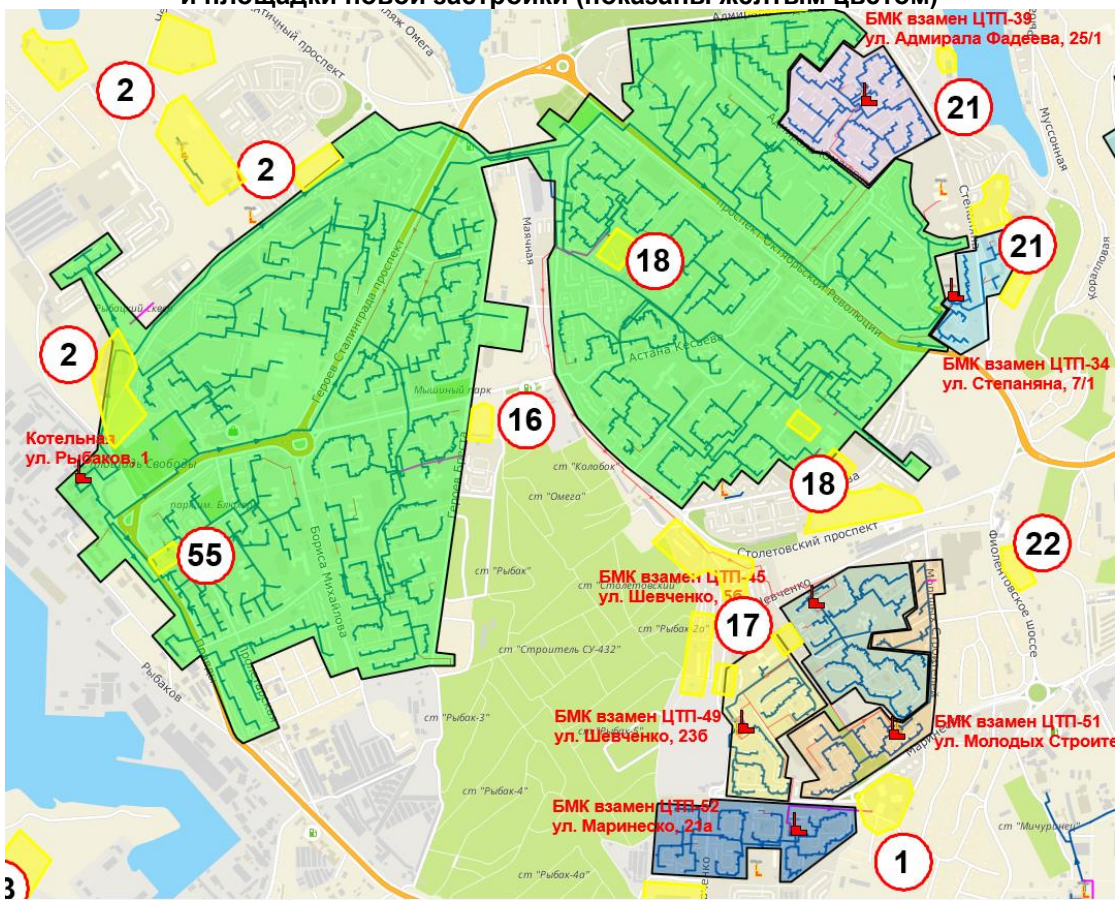


Рис. 2.1.11. Перспективная зона действия котельной Рыбаков ул., 1а (показана зеленым цветом) и новых БМК взамен ЦТП (показаны разными цветами) после децентрализации и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.3. Зона действия Котельной Бухта Казачья, 24

К тепловым сетям котельной Бухта Казачья, 24 предлагается подключение перспективных потребителей на площадке новой застройки 12. На рис. 2.1.12 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Бухта Казачья, 24 увеличится при подключении Площадки 12 (выделена желтым цветом), расположенной севернее ул. Казачьей.

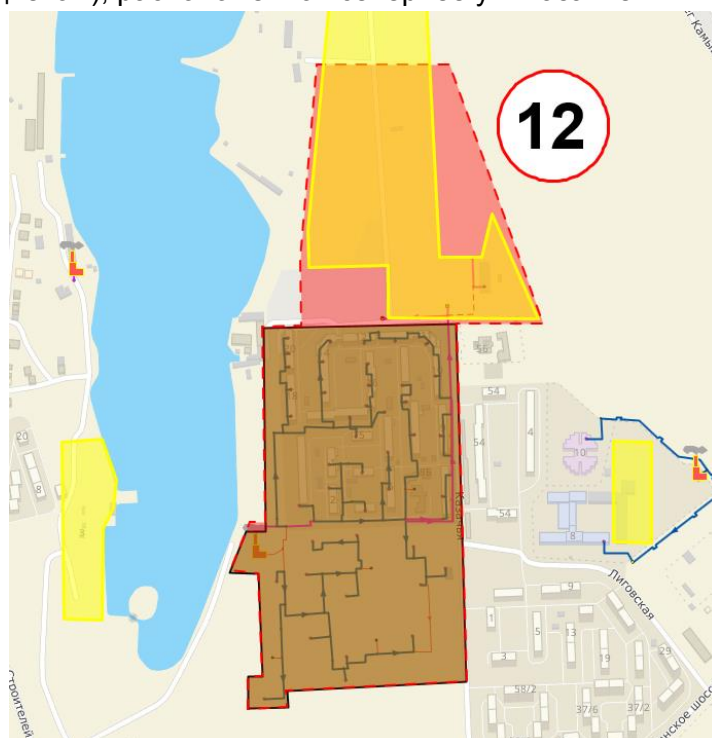


Рис. 2.1.12. Перспективная зона действия котельной Бухта Казачья, 24 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.4. Зона действия Котельной Ленина ул., 47

К тепловым сетям котельной Ленина ул., 47 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 33. На рис. 2.1.13 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Ленина ул., 47 увеличится при подключении Площадки 33.

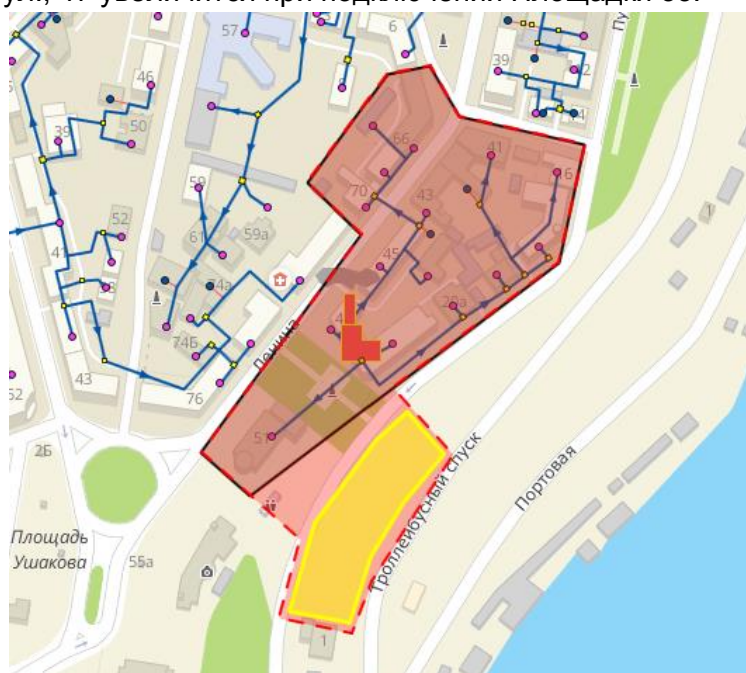


Рис. 2.1.13. Перспективная зона действия котельной Ленина ул., 47 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.5. Зона действия Котельной Михайловская ул., 5б

К тепловым сетям котельной Михайловская ул., 5б предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 4. На рис. 2.1.14 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Михайловская ул., 5б увеличится при подключении Площадки 4 (выделена желтым цветом), расположенной по ул. Симонок.

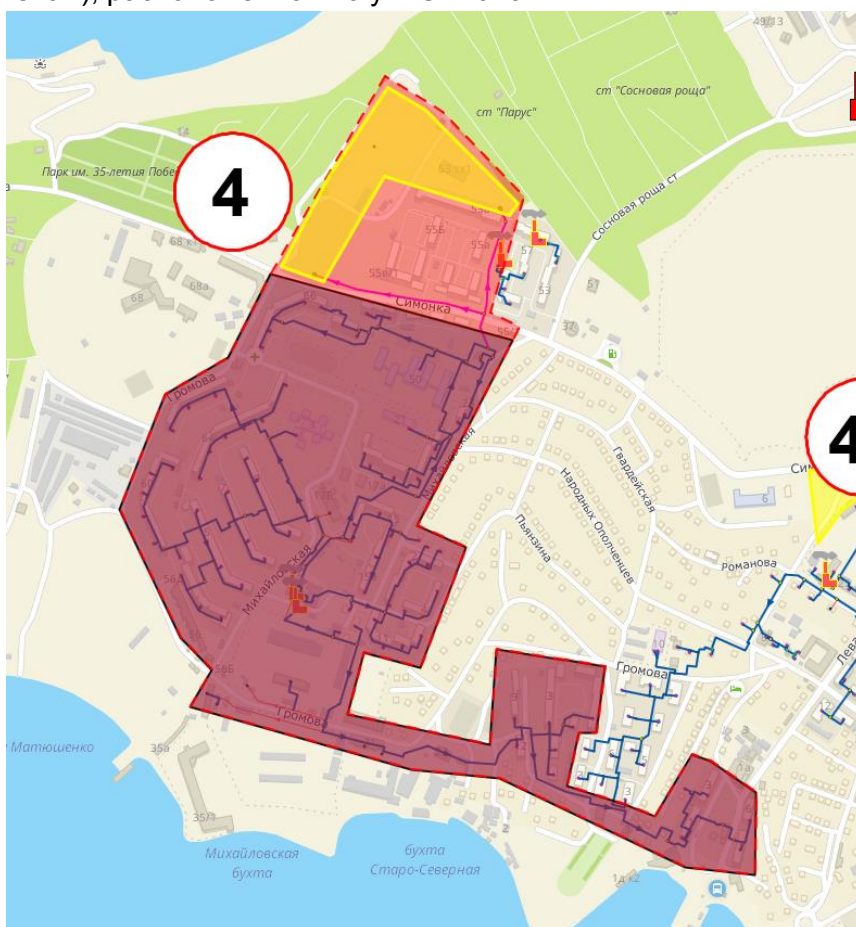


Рис. 2.1.14. Перспективная зона действия котельной Михайловская ул., 5б (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.6. Зона действия Котельной Хрусталева ул., 66а

В период 2019 – 2034 гг. к тепловым сетям котельной Хрусталева ул., 66а предлагается подключение объектов новой застройки на перспективной площадке № 39. На рис. 2.1.15 показаны перспективная зона действия котельной с учетом запланированной децентрализации системы теплоснабжения, предполагающей строительство новых БМК взамен ЦТП-10 и ЦТП-91.

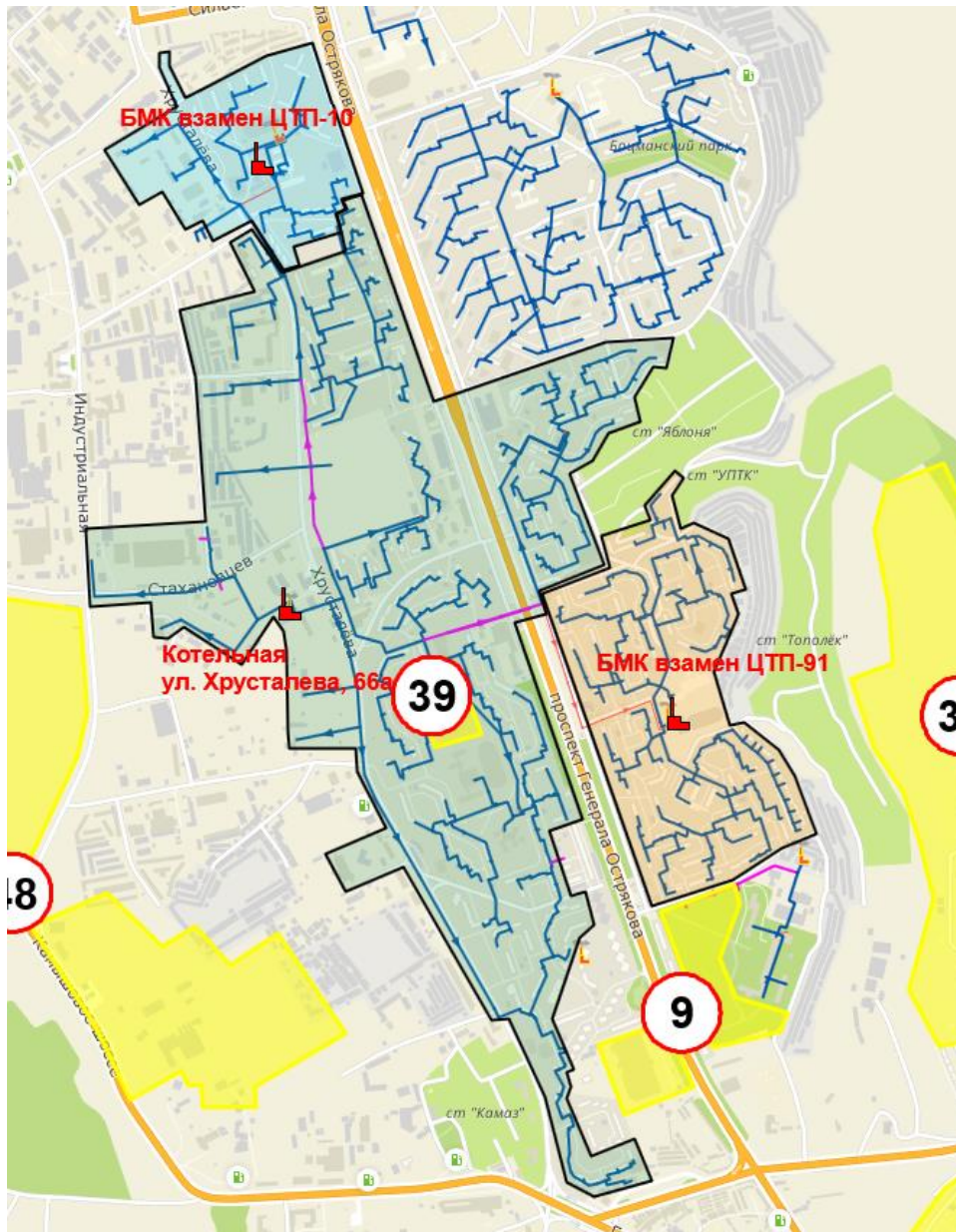


Рис. 2.1.15. Перспективная зона действия Котельной Хрусталева ул., 66а (показана зелёным цветом) с учетом децентрализации системы теплоснабжения котельной и подключения объектов перспективной застройки (показана желтым цветом)

2.1.7. Зона действия Котельной Челюскинцев ул., 47 (Школа инт. №5)

К тепловым сетям котельной Челюскинцев ул., 47 предлагается подключение объектов перспективной застройки на Площадке № 47. В схеме теплоснабжения предусмотрены мероприятия по строительству новой БМК взамен существующей котельной с подключением к ней существующей и перспективной нагрузки потребителей. На рис. 2.1.16 показаны перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Челюскинцев ул., 47, включающая только школу интернат №5, увеличится при подключении Площадки 47 (выделена желтым цветом).

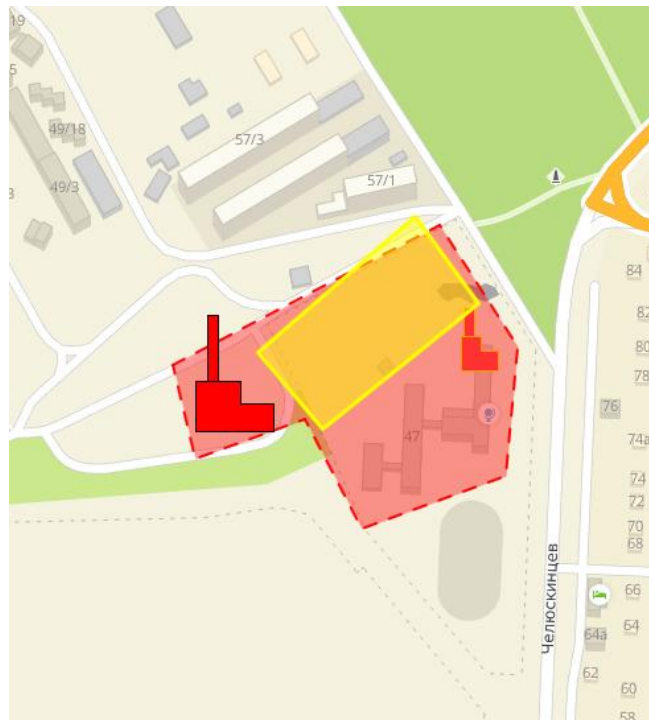


Рис. 2.1.16. Перспективная зона действия Котельной Челюскинцев ул., 47 (показана красным цветом) с учетом переключения существующих и подключения объектов перспективной застройки (показана желтым цветом)

2.1.8. Зона действия Котельной Дергачи пос. (в/ч №275)

К тепловым сетям котельной Дергачи пос. (в/ч №275) предлагается подключение объектов перспективной застройки на Площадке № 5. На рис. 2.1.17 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Дергачи пос. (в/ч №275) не изменится при подключении Площадки 5 (выделена желтым цветом).

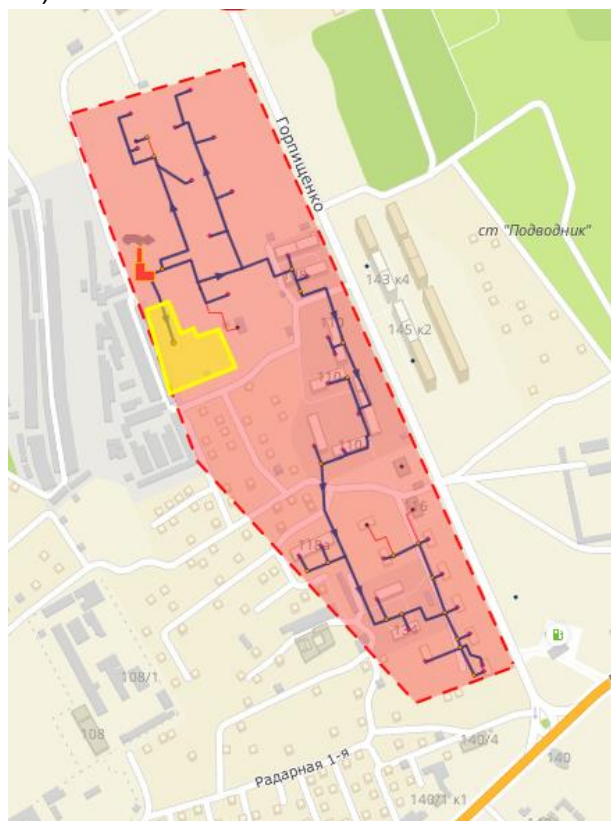


Рис. 2.1.17. Перспективная зона действия котельной Дергачи пос. (в/ч №275) (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.9. Зона действия Котельной Вакуленчука ул., 29

К существующей системе теплоснабжения котельной Вакуленчука ул., 29 предполагается подключение объектов перспективной застройки на площадках № 24, 26. Поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополь запланированы мероприятия по децентрализации существующей системы теплоснабжения котельной с установкой новых БМК взамен существующих ЦТП, то на рис. 2.1.18 показаны перспективные зоны действия новых БМК после децентрализации.

Подключение новых потребителей будет выполнено следующим образом:

- подключение площадки № 24 планируется к БМК СевГУ (рис. 2.1.19);
- подключение потребителей на площадке № 26 планируется к новой котельной Вакуленчука ул., 29 (рис. 2.1.20).

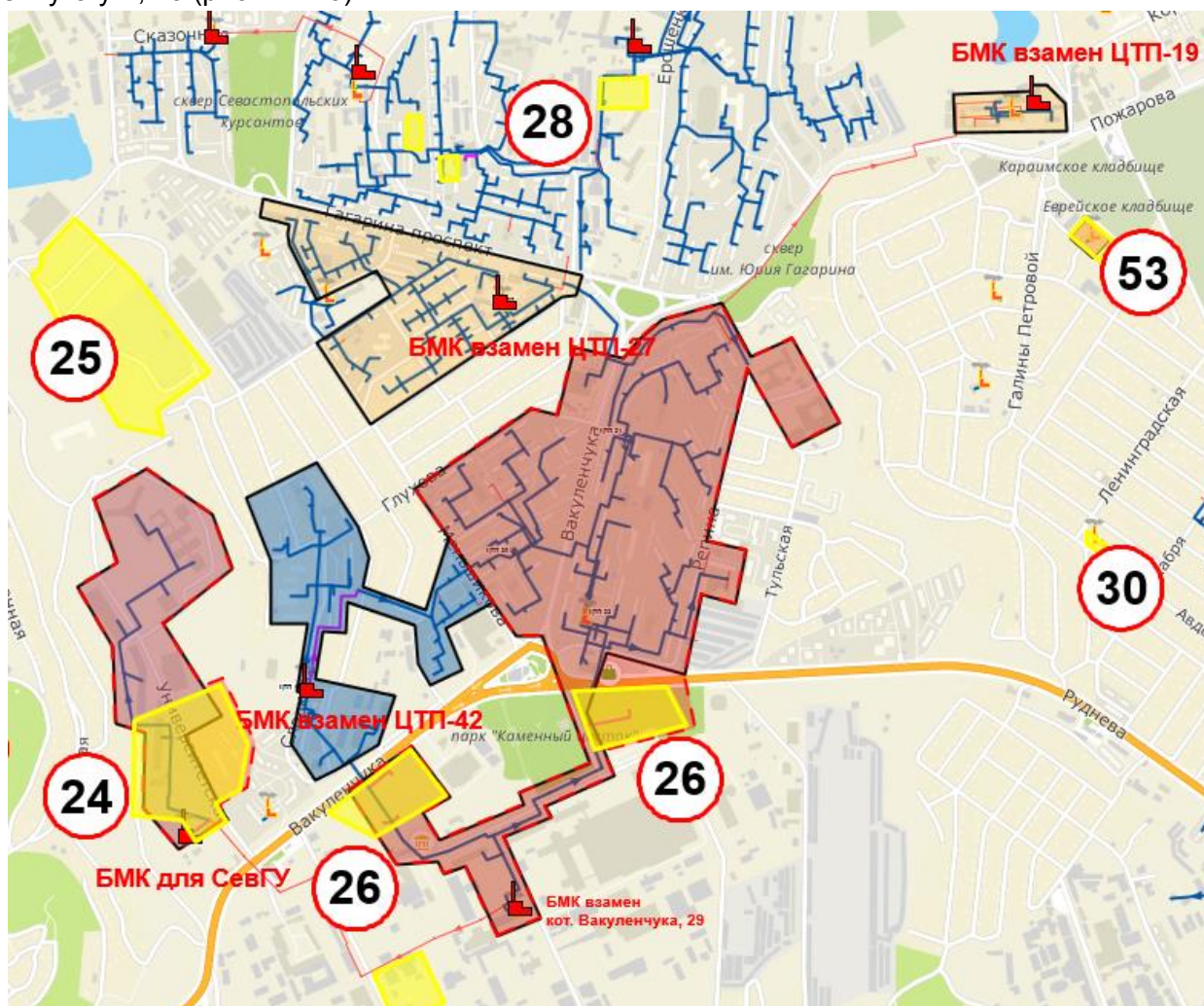


Рис. 2.1.18. Перспективная зона действия котельной Вакуленчука, 29 (показана зеленым цветом) и новых БМК взамен ЦТП (показаны разными цветами) после децентрализации системы теплоснабжения и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

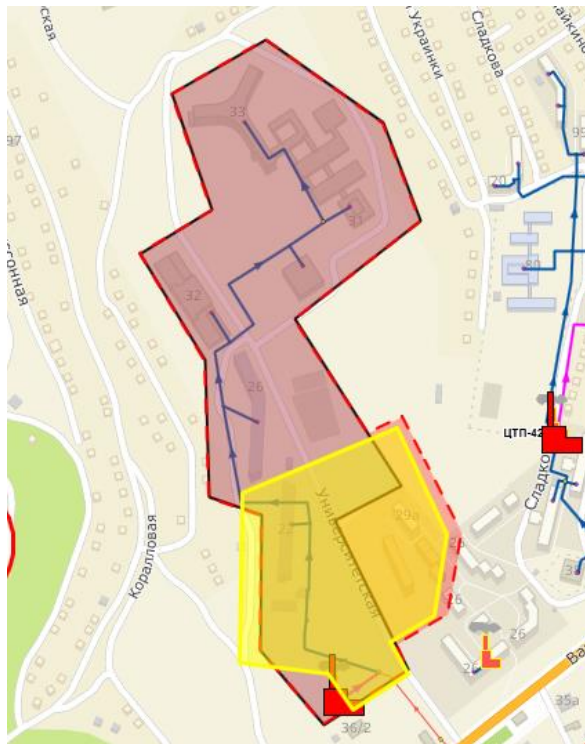


Рис. 2.1.19. Перспективная зона действия новой БМК для СевГУ (показана красным цветом) после децентрализации системы теплоснабжения и площадки новой застройки (показана желтым цветом)

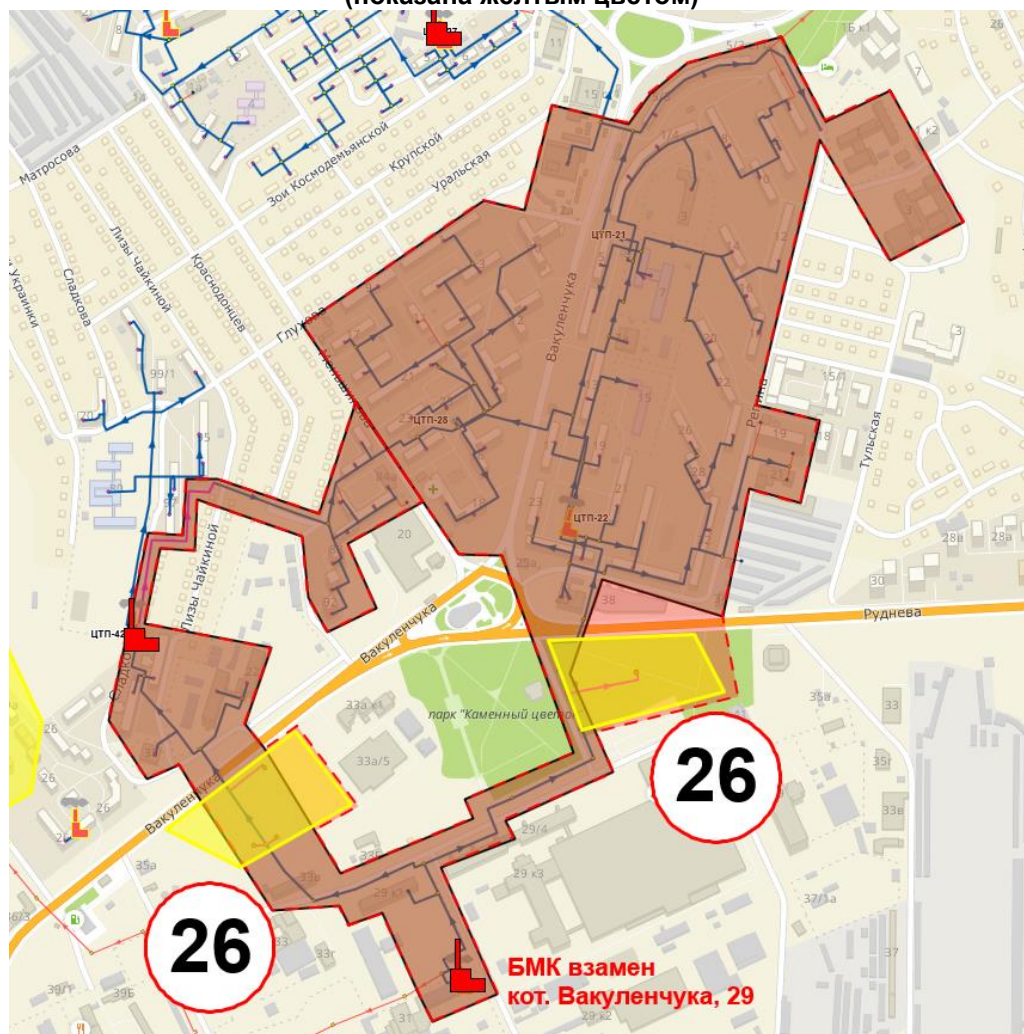


Рис. 2.1.20. Перспективная зона действия новой котельной Вакуленчука ул., 29 (показана красным цветом) после децентрализации системы теплоснабжения и площадок новой застройки (показана желтым цветом)

2.1.10. Зона действия Котельной Ерошенко ул., 17б

К тепловым сетям котельной Ерошенко ул., 17б предлагается подключение объектов новой застройки на Площадке № 28. Поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополь запланированы мероприятия по децентрализации существующей системы теплоснабжения котельной с установкой новых БМК взамен существующих ЦТП, то на рис. 2.1.21 показаны перспективные зоны действия новых БМК после децентрализации. Подключение новых потребителей будет выполнено к тепловым сетям существующей котельной.

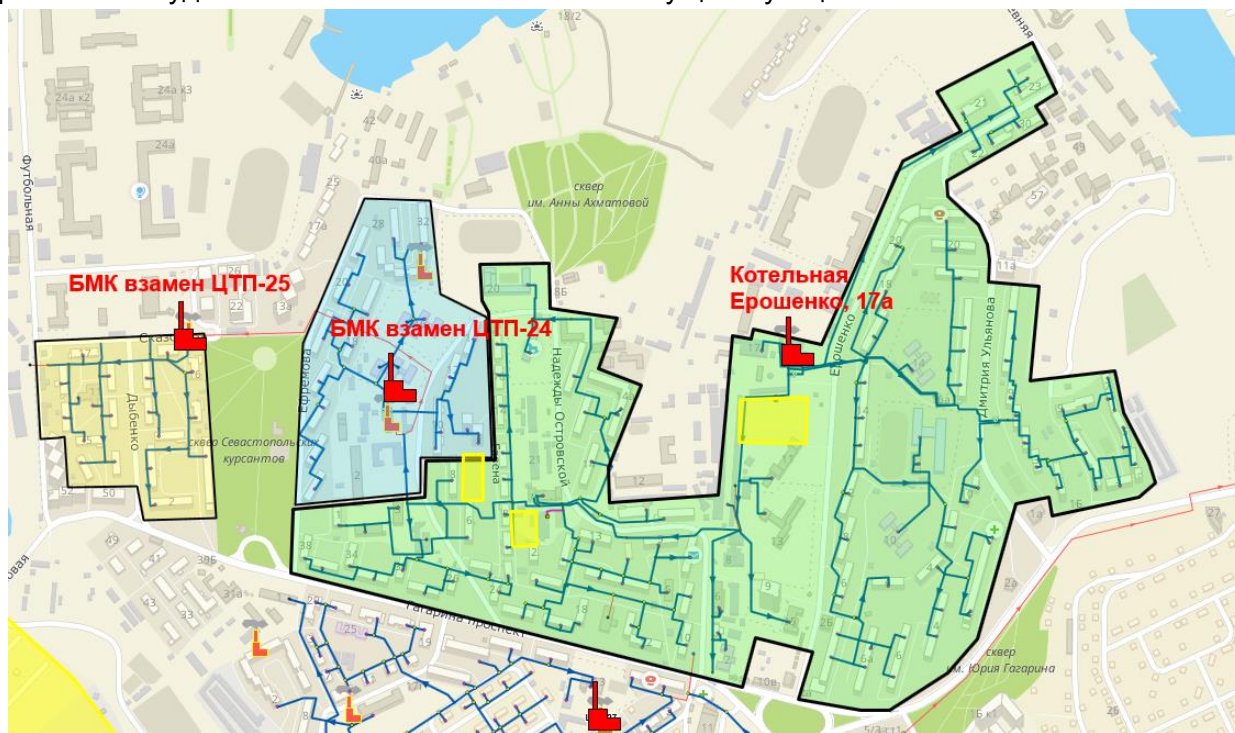


Рис. 2.1.21. Перспективная зона действия котельной Ерошенко ул., 17б (показана зеленым цветом) и новых БМК взамен ЦТП (показаны желтым и голубым цветами) после децентрализации системы теплоснабжения и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.11. Зона действия Котельной Орловская ул., 15/1

К тепловым сетям котельной Орловская ул., 15/1 предлагается подключение объектов перспективной застройки на Площадке № 7. На рис. 2.1.22 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Орловская ул., 15/1 увеличится при подключении Площадки 7 (выделена желтым цветом), расположенной по ул. Брестская.

2.1.12. Зона действия Котельной Генерала Лебеда ул., 61а

К тепловым сетям котельной Генерала Лебеда ул., 61а предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 9. На рис. 2.1.23 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Генерала Лебеда ул., 61а увеличится при подключении Площадки 9 (выделена желтым цветом), расположенной по ул. Г. Лебеда.

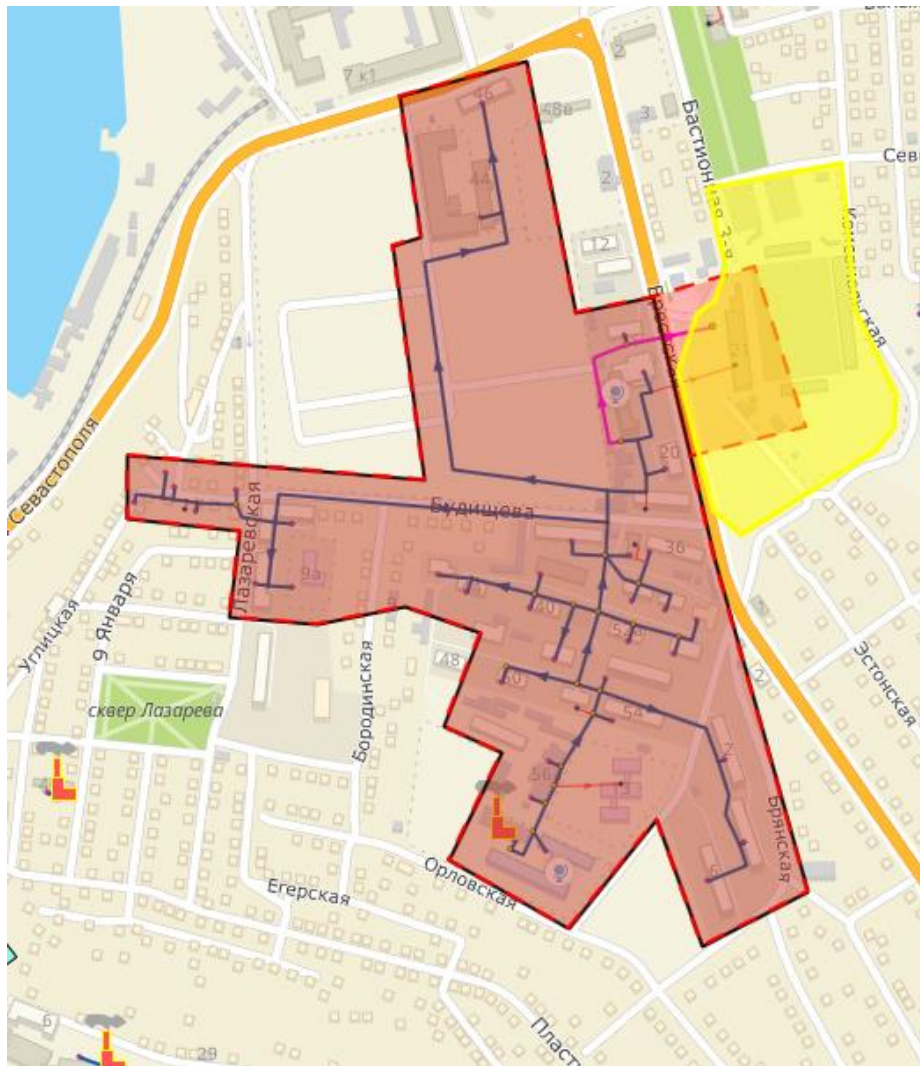


Рис. 2.1.22. Перспективная зона действия котельной Орловская ул., 15/1 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

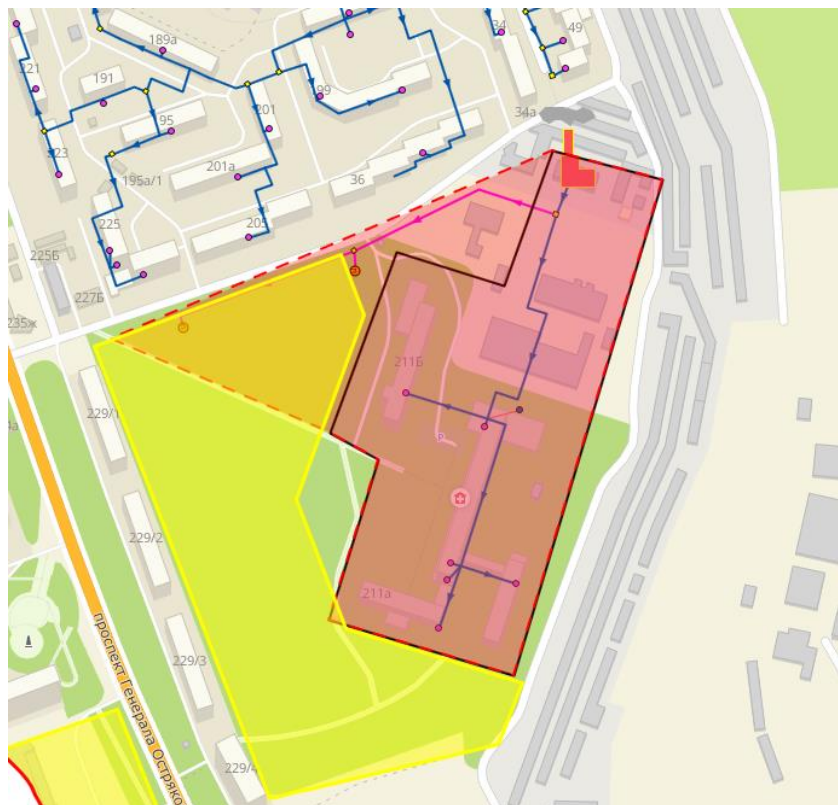


Рис. 2.1.23. Перспективная зона действия котельной Генерала Лебеда ул., 61а (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.13. Зона действия Котельной Чернореченская ул., 130

К тепловым сетям котельной Чернореченская ул., 130 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 59. На рис. 2.1.24 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Чернореченская ул., 130 не увеличится при подключении Площадки 59 (выделена желтым цветом).

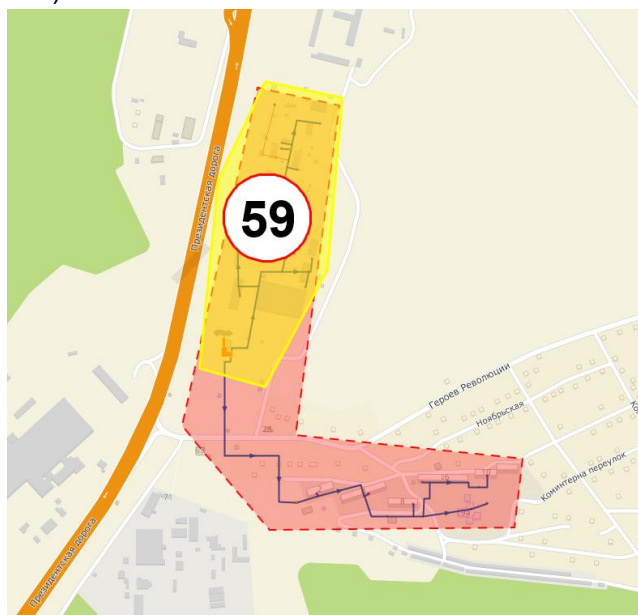


Рис. 2.1.24. Перспективная зона действия котельной Чернореченская ул., 130 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.14. Зона действия Котельной Мира ул., 5

К тепловым сетям котельной Мира ул., 5 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 41. На рис. 2.1.25 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Мира ул., 5 не изменится при подключении Площадки 41 (выделена желтым цветом), расположенной на ул. Мира.

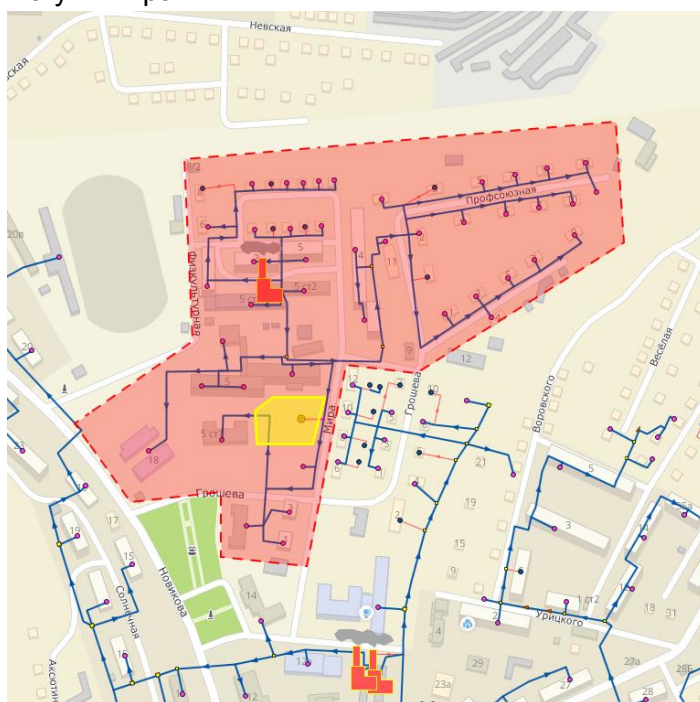


Рис. 2.1.25. Перспективная зона действия котельной Мира ул., 5 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.15. Зона действия Котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8

К тепловым сетям котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 32. На рис. 2.1.26 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8 не изменится при подключении Площадки 32.

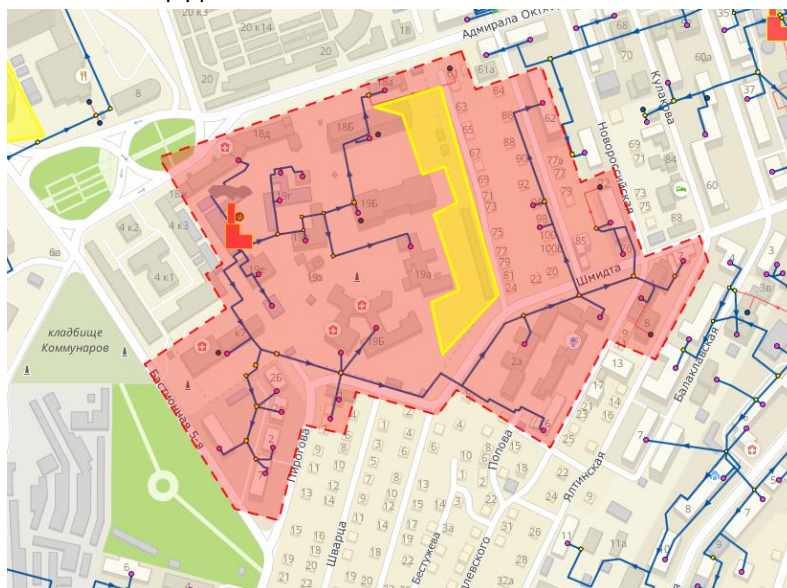


Рис. 2.1.26. Перспективная зона действия котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.16. Зона действия Котельной Терлецкого ул., 15

К тепловым сетям котельной Терлецкого ул., 15 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 10. На рис. 2.1.36 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Терлецкого ул., 15 увеличится при подключении Площадки 10.

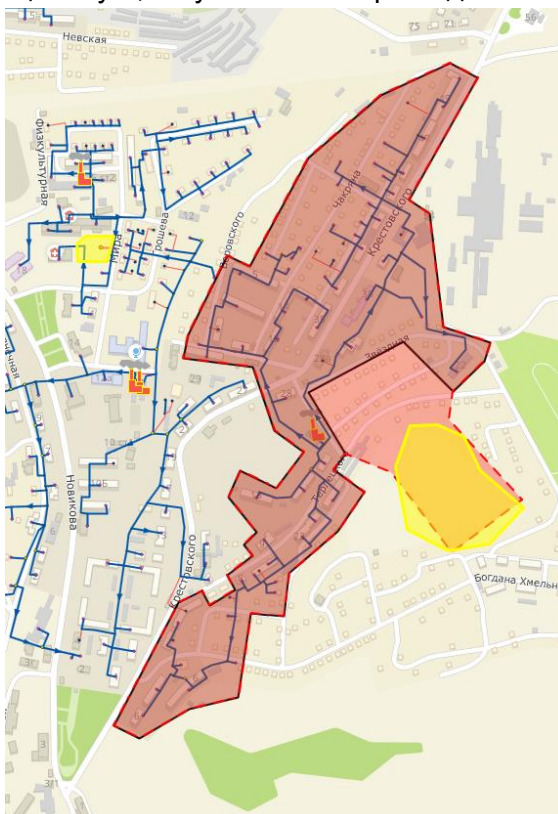


Рис. 2.1.27. Перспективная зона действия котельной Терлецкого ул., 15 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.17. Зона действия Котельной Володарского ул., 19

К тепловым сетям котельной Володарского ул., 19 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 54. На рис. 2.1.28 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Володарского ул., 19 не увеличится при подключении Площадки 54.

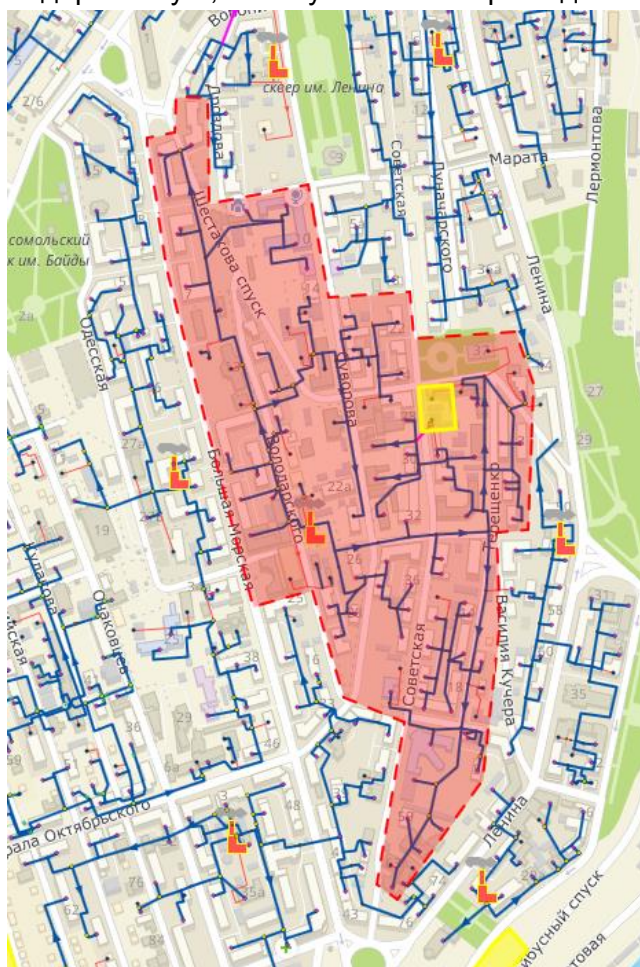


Рис. 2.1.28. Перспективная зона действия котельной Володарского ул., 19 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.18. Зона действия Котельной Междурядная ул., 25

К тепловым сетям котельной Междурядная ул., 25 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 58. На рис. 2.1.29 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Междурядная ул., 25 увеличится при подключении Площадки 58.

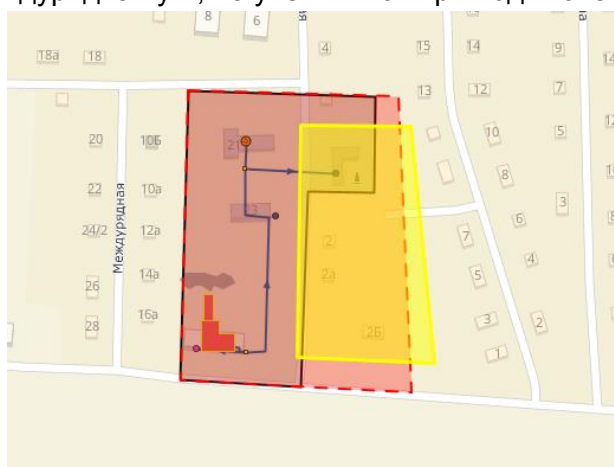


Рис. 2.1.29. Перспективная зона действия котельной Междурядная ул., 25 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.19. Зона действия Котельной Аксютина ул., 37б

К тепловым сетям котельной Аксютина ул., 37б предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 40. На рис. 2.1.30 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Аксютина ул., 37б увеличится при подключении Площадки 40.

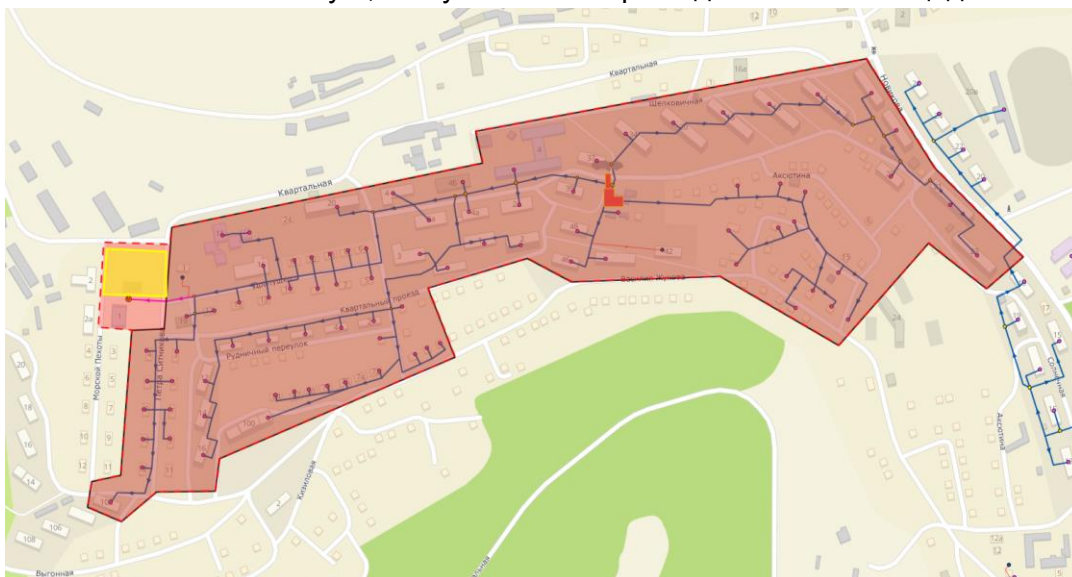


Рис. 2.1.30. Перспективная зона действия котельной Аксютина ул., 37б (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.20. Зона действия Котельной Нахимова пр., 13

К тепловым сетям котельной Нахимова пр., 13 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 29. На рис. 2.1.31 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Нахимова пр., 13 не увеличится при подключении Площадки 29.

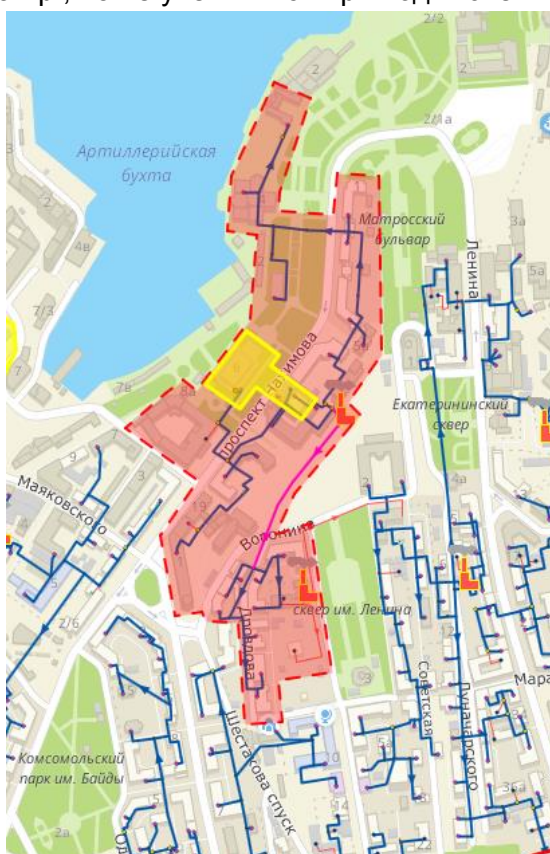


Рис. 2.1.31. Перспективная зона действия котельной Нахимова пр., 13 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.21. Зона действия Котельной Кирова ул., 28а

К тепловым сетям котельной Кирова ул., 28а предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 45. На рис. 2.1.32 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Кирова ул., 28а не увеличится при подключении Площадки 45.

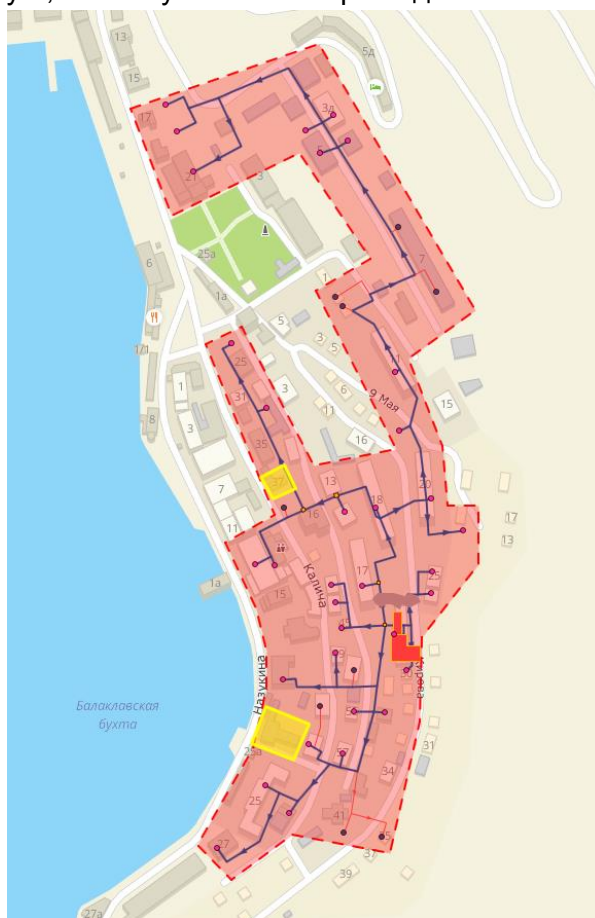


Рис. 2.1.32. Перспективная зона действия котельной Кирова ул., 28а (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.22. Зона действия Котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г

К тепловым сетям котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 44. На рис. 2.1.33 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г увеличится при подключении Площадки 44.

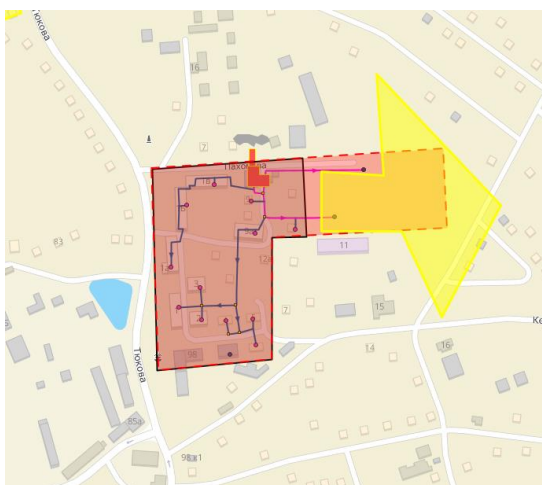


Рис. 2.1.33. Перспективная зона действия котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.23. Зона действия Котельной Загородная балка ул., 15

К тепловым сетям котельной Загородная балка ул., 15 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 31. На рис. 2.1.34 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Загородная балка ул., 15 увеличится при подключении Площадки 31.

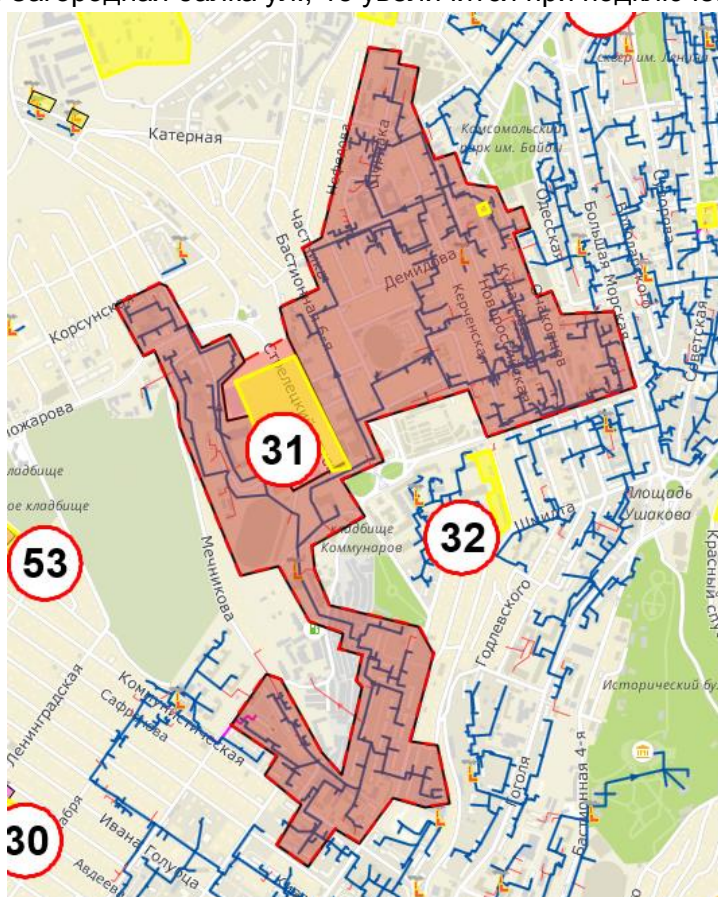


Рис. 2.1.34. Перспективная зона действия котельной Загородная балка ул., 15 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.24. Зона действия Котельной Строительная ул., 49а

К тепловым сетям котельной Строительная ул., 49а предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 10. На рис. 2.1.35 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия Котельной Строительная ул., 49а увеличится при подключении Площадки 10.

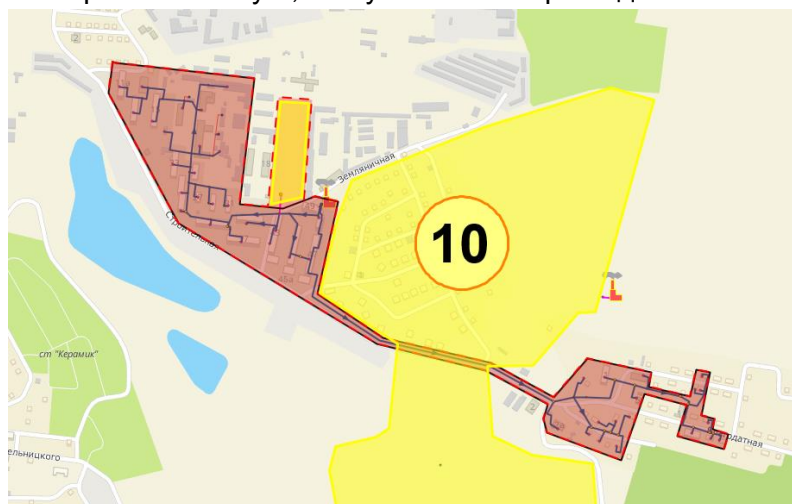


Рис. 2.1.35. Перспективная зона действия котельной Строительная ул., 49а (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.25. Зона действия Котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29

К тепловым сетям котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29 предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 49 и существующих потребителей котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29. На рис. 2.1.36 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника.

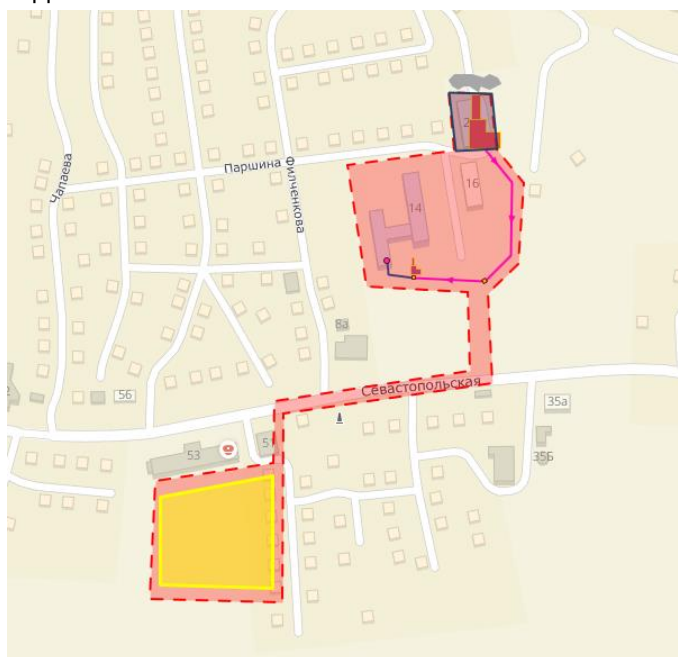


Рис. 2.1.36. Перспективная зона действия котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29 (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.1.26. Зона действия Котельной Кача-гарнизон, Авиаторов

К тепловым сетям котельной Кача-гарнизон, Авиаторов предлагается подключение перспективной зоны теплоснабжения Площадка 51. На рис. 2.1.37 показаны существующая и перспективная зона действия данного источника. Как видно из рисунка, существующая зона действия котельной не увеличится при подключении Площадки 51.

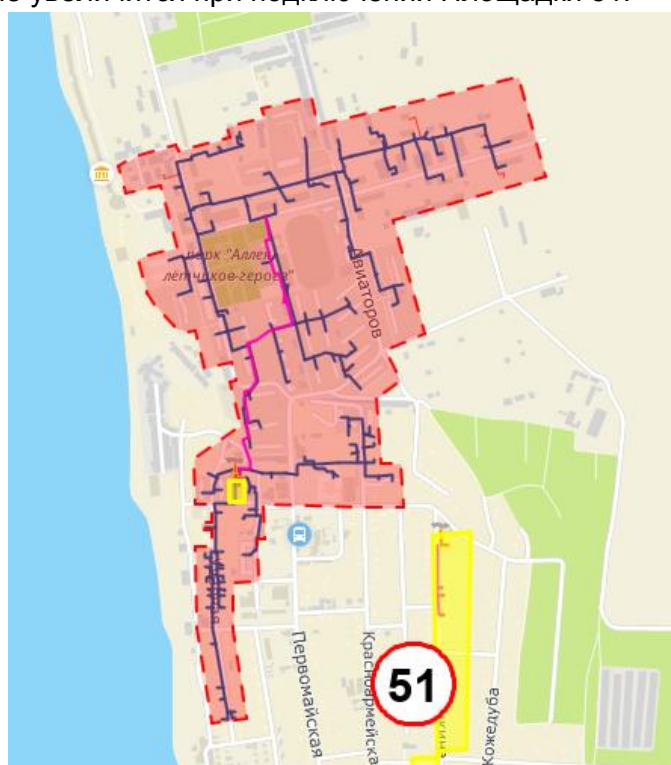


Рис. 2.1.37. Перспективная зона действия котельной Кача (показана красным цветом) и площадки новой застройки (показаны желтым цветом)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки г. Севастополя, расположенный по окраинам и неудобьям (склоны холмов и балок). Кроме этого, к зонам индивидуального теплоснабжения относятся села и поселки, входящие в городское образование города федерального значения Севастополя, за исключением потребителей зон действия котельных ГУПС «Севтеплоэнерго». В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе. Зоны индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками г. Севастополя представлены на рис. 2.2.1. Зоны индивидуального теплоснабжения выделены кирпичным цветом.

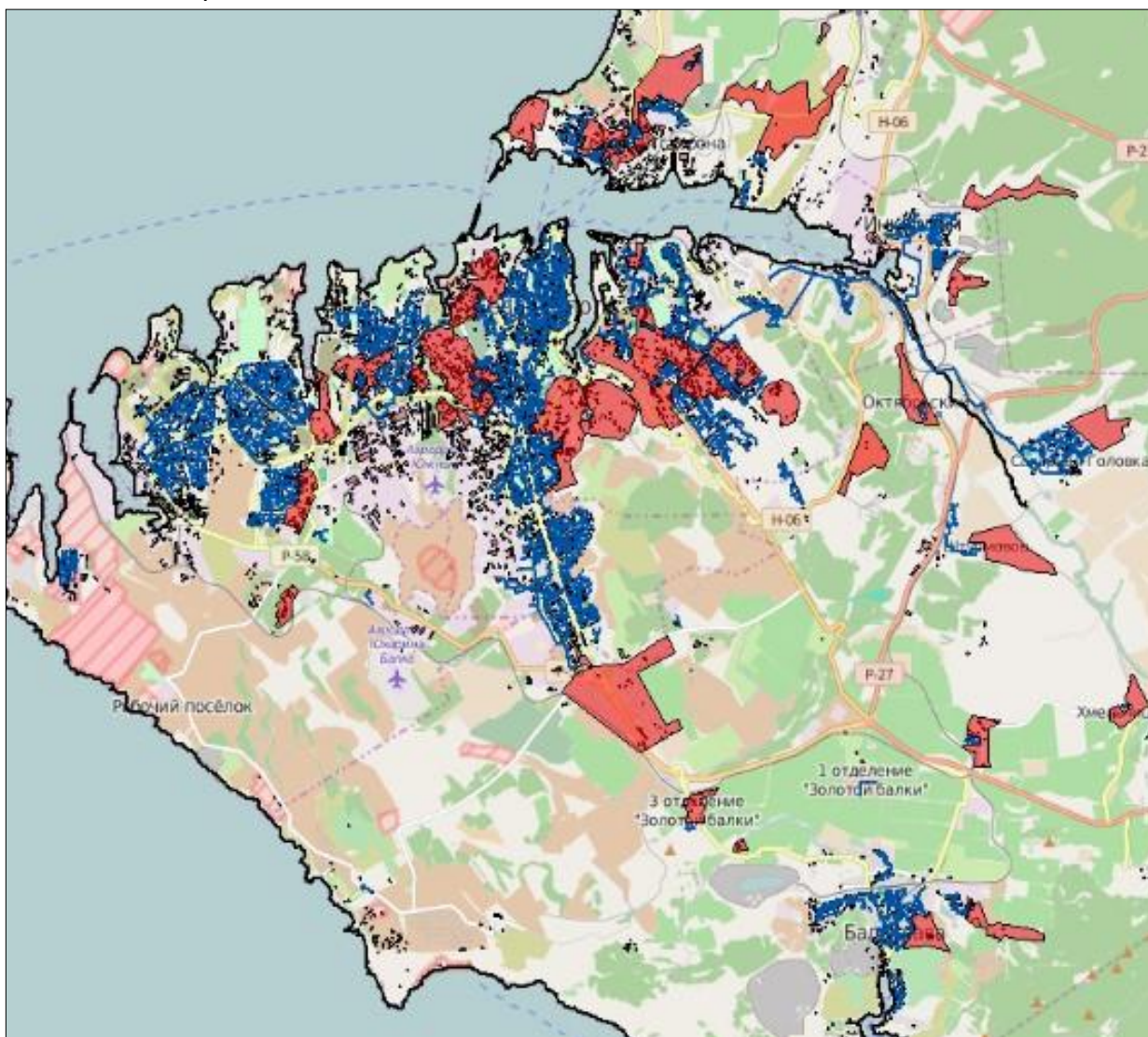


Рис. 2.2.1. Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения г. Севастополя

В перспективе для отопления объектов новой усадебной застройки, где отсутствует централизованное отопление, по данным Департамента архитектуры г. Севастополя предлагается использовать индивидуальные тепловые генераторы на газовом топливе. Этот вид источников тепловой энергии предусматривается, как основной для районов перспективной индивидуальной застройки города. Для остальных районов перспективной индивидуальной застройки, где есть централизованное отопление, предлагается использовать существующие источники тепловой энергии или вновь созданные источники тепловой энергии.

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

Тепловые балансы существующих и новых источников тепловой энергии, к которым планируется присоединение перспективных тепловых нагрузок, приведены в табл. 2.3.1. Все данные источники тепловой энергии располагают достаточным резервом тепловой мощности при учёте фактической присоединенной тепловой нагрузки.

Таблица 2.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
Существующие источники теплоснабжения									
Севастопольская ТЭЦ									
1	Установленная тепловая мощность	155,0	155,0	155,0					
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	103,4	103,4	103,4					
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	60,0	60,0	60,0					
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	43,4	43,4	43,4					
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0					
1.3	ПВК	50,0	50,0	50,0					
1.4	прочее	1,6	1,6	1,6					
2	Располагаемая тепловая мощность	103,4	153,9	153,9					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,400	4,400	4,400					
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000					
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	16,817	16,481	16,151					
5.1	1	0,204	0,199	0,195					
5.2	2	7,141	6,998	6,858					
5.3	3	9,473	9,283	9,098					
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000					
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000					
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	76,679	76,342	76,230					
8.1	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	76,679	76,342	76,230					
8.1.1	отопление и вентиляция	70,565	70,229	70,116					
8.1.2	горячее водоснабжение	6,113	6,113	6,113					
	1	0,928	0,924	0,920					
	отопление и вентиляция	0,854	0,850	0,846					
	горячее водоснабжение	0,074	0,074	0,074					
	2	32,558	32,415	32,297					
	отопление и вентиляция	29,962	29,819	29,701					
	горячее водоснабжение	2,596	2,596	2,596					
	3	43,193	43,003	43,013					
	отопление и вентиляция	39,749	39,560	39,569					
	горячее водоснабжение	3,444	3,444	3,444					
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	54,787	54,451	55,403					
9.1	отопление и вентиляция	51,069	50,733	50,614					
9.2	горячее водоснабжение	3,718	3,718	4,789					
	1	0,664	0,659	0,655					
	отопление и вентиляция	0,619	0,614	0,610					
	горячее водоснабжение	0,045	0,045	0,045					
	2	23,263	23,120	24,018					
	отопление и вентиляция	21,684	21,541	21,423					
	горячее водоснабжение	1,579	1,579	2,596					
	3	30,861	30,671	30,729					
	отопление и вентиляция	28,767	28,577	28,581					
	горячее водоснабжение	2,094	2,094	2,148					
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000					
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	22,321	73,158	73,270					

Переключение тепловой нагрузки Севастопольской ТЭЦ на 11 новых АБМК

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
131	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	44,213	95,049	94,097					
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,4	102,6	102,6					
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,922	26,922	27,088					
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	915,92	915,92	915,94					
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,066					
Загородная балка ул., 15									
1	Установленная тепловая мощность	24,750	24,750	24,750	24,750	24,750	24,750	24,750	24,750
2	Располагаемая тепловая мощность	19,050	19,050	19,050	19,050	19,050	19,050	19,050	19,050
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,371	5,264	5,158	5,055	4,954	4,855	4,388	3,967
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	14,088	14,110	14,110	14,110	14,110	14,110	14,329	14,329
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,551	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,792	10,792
7.1	отопление и вентиляция	10,419	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,648	10,648
7.2	горячее водоснабжение	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,144	0,144
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,827	-0,741	-0,636	-0,533	-0,432	-0,333	-0,086	0,336
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,710	2,796	2,901	3,004	3,105	3,204	3,451	3,873
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,570	12,570	12,570	12,570	12,570	12,570	12,570	12,570
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,189	8,207	8,207	8,207	8,207	8,207	8,369	8,369
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	185,239	185,241	185,239	185,239	185,239	185,239	185,251	185,239
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,076	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,058	0,058
Новороссийская ул., 20									
1	Установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
2	Располагаемая тепловая мощность	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
7.1	отопление и вентиляция	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
7.2	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,026
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,029
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,160	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Карантинная ул., 16									
1	Установленная тепловая мощность	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
2	Располагаемая тепловая мощность	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	0,020	0,018

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
7.1	отопление и вентиляция	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
7.2	горячее водоснабжение	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,454	0,454	0,455	0,455	0,456	0,456	0,458	0,460
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,532	0,532	0,533	0,533	0,533	0,534	0,536	0,538
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,292	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Адмирала Октябрьского ул., 5б									
1	Установленная тепловая мощность	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
2	Располагаемая тепловая мощность	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,473	1,444	1,415	1,386	1,359	1,331	1,204	1,088
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,221	8,221
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,247	4,247
7.1	отопление и вентиляция	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	4,121	4,121
7.2	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,126	0,126
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,433	-0,404	-0,375	-0,347	-0,319	-0,292	-0,169	-0,053
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,668	3,697	3,726	3,754	3,782	3,809	3,805	3,921
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,142	3,142	3,142	3,142	3,142	3,142	3,239	3,239
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,163	39,163	39,163	39,163	39,163	39,163	39,164	39,163
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,108	0,108
Володарского ул., 19									
1	Установленная тепловая мощность	6,230	6,230	6,230	6,230	6,230	6,230	9,030	9,030
2	Располагаемая тепловая мощность	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	9,030	9,030
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,923	0,905	0,886	0,869	0,851	0,834	0,754	0,682
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,095	6,191	6,191	6,191	6,191	6,191	6,191	6,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,368	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464
7.1	отопление и вентиляция	3,368	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,186	-1,263	-1,245	-1,227	-1,210	-1,193	1,995	2,067
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,541	1,464	1,482	1,500	1,517	1,534	4,722	4,794
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	7,424	7,424

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,647	2,722	2,722	2,722	2,722	2,722	2,722	2,722
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	42,531	42,544	42,531	42,531	42,531	42,531	42,531	42,531
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,143	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Ленина ул., 20а									
1	Установленная тепловая мощность	5,058	5,058	5,058	5,058	5,060	5,060	5,060	5,060
2	Располагаемая тепловая мощность	3,544	3,544	3,544	3,544	5,060	5,060	5,060	5,060
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,225	0,225	0,225	0,225	0,051	0,051	0,051	0,051
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,693	0,679	0,666	0,652	0,639	0,626	0,566	0,512
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
7.1	отопление и вентиляция	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
7.2	горячее водоснабжение	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,661	-1,647	-1,634	-1,620	0,083	0,096	0,156	0,211
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,147	0,161	0,174	0,188	1,891	1,904	1,964	2,018
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,326	2,326	2,326	2,326	3,842	3,842	3,842	3,842
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,346	20,346	20,346	20,346	20,346	20,346	20,346	20,346
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Суворова ул., 4									
1	Установленная тепловая мощность	0,944	0,944	0,944	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Нахимова пр., 13				
2	Располагаемая тепловая мощность	0,723	0,723	0,723					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,064	0,062					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,693	0,693	0,693					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,605	0,605	0,605					
7.1	отопление и вентиляция	0,605	0,605	0,605					
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000					
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,049	-0,047	-0,046					
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,039	0,040	0,041					
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,346	0,346	0,346					
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,476	0,476	0,476					
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,329	4,329	4,329					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,160	0,140	0,140					
Нахимова пр., 13									
1	Установленная тепловая мощность	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	5,200	5,200	5,200
2	Располагаемая тепловая мощность	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	5,200	5,200	5,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,528	0,517	0,507	0,558	0,547	0,536	0,485	0,438
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,604	2,604	2,853	3,545	4,542	4,542	4,542	4,542
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,654	1,654	1,903	2,508	3,505	3,505	3,505	3,505

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	1,654	1,654	1,903	2,508	3,459	3,459	3,459	3,459
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,046	0,046	0,046
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,440	-0,430	-0,668	-1,411	-2,397	0,070	0,121	0,168
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,510	0,520	0,282	-0,374	-1,360	1,107	1,158	1,205
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	3,800	3,800	3,800
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,300	1,300	1,496	1,971	2,719	2,719	2,719	2,719
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,328	17,328	17,352	17,404	17,472	17,328	17,328	17,328
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,150	0,095	0,110	0,144	0,201	0,202	0,202	0,202
Большая Морская ул., 24									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,900	2,900	2,900
2	Располагаемая тепловая мощность	1,907	1,907	1,907	1,907	1,907	2,900	2,900	2,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,501	0,491	0,481	0,472	0,462	0,453	0,409	0,370
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,684	2,684	2,684	2,684	2,684	2,684	2,684	2,684
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
7.1	отопление и вентиляция	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,306	-1,296	-1,287	-1,277	-1,267	-0,266	-0,223	-0,183
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,871	-0,861	-0,851	-0,842	-0,832	0,169	0,213	0,252
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	2,394	2,394	2,394
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,768	1,768	1,768	1,768	1,768	1,768	1,768	1,768
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,747	13,747	13,747	13,747	13,747	13,747	13,747	13,747
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,195	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Одесская ул., 3									
1	Установленная тепловая мощность	3,000	3,000	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
2	Располагаемая тепловая мощность	2,554	2,554	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,470	0,461	0,452	0,443	0,434	0,392	0,355
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
7.1	отопление и вентиляция	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,551	-0,542	-0,441	-0,432	-0,423	-0,414	-0,373	-0,335
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,489	0,498	0,599	0,608	0,617	0,626	0,667	0,705
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,250	1,250	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,022	16,022	16,022	16,022	16,022	16,022	16,022	16,022
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,159	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Ленина ул., 47									
1	Установленная тепловая мощность	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,140	1,140	1,140

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая тепловая мощность	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,140	1,140	1,140
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,173	0,170	0,166	0,163	0,160	0,156	0,141	0,128
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,232	1,232
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,849	0,849
7.1	отопление и вентиляция	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,842	0,842
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,232	-0,229	-0,226	-0,222	-0,219	-0,128	-0,245	-0,231
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,151	0,154	0,157	0,161	0,164	0,255	0,138	0,152
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,599	0,599	0,599
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,662	0,662
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,864	3,840
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,287	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,220	0,221
Ленина ул., 52									
1	Установленная тепловая мощность	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,500	2,500	2,500
2	Располагаемая тепловая мощность	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	2,500	2,500	2,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,300	0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,245	0,222
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
7.1	отопление и вентиляция	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,813	-0,807	-0,801	-0,796	-0,790	-0,029	-0,003	0,020
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,170	-0,164	-0,158	-0,152	-0,147	0,614	0,640	0,663
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	2,004	2,004	2,004
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Коммунистическая ул., 40 строение 11									
1	Установленная тепловая мощность	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
2	Располагаемая тепловая мощность	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,761	0,746	0,731	0,716	0,702	0,688	0,622	0,562
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
7.1	отопление и вентиляция	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
7.2	горячее водоснабжение	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,585	-1,570	-1,555	-1,540	-1,526	-1,512	-1,446	-1,386
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,438	0,453	0,468	0,482	0,497	0,511	0,577	0,637

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,103	32,103	32,103	32,103	32,103	32,103	32,103	32,103
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,102	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Толстого ул., 21а									
1	Установленная тепловая мощность	1,758	1,758	1,758	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096
2	Располагаемая тепловая мощность	1,266	1,266	1,266	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,295	0,289	0,283	0,278	0,272	0,267	0,241	0,218
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
7.1	отопление и вентиляция	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,322	-1,317	-1,311	0,517	0,523	0,528	0,554	0,577
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-1,275	-1,269	-1,263	0,565	0,570	0,576	0,602	0,625
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,806	0,806	0,806	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,184	12,184	12,184	12,184	12,184	12,184	12,184	12,184
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,186	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Руднева ул., 6									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
2	Располагаемая тепловая мощность	2,196	2,196	2,196	2,196	2,232	2,232	2,232	2,232
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,503	0,493	0,483	0,473	0,464	0,455	0,411	0,372
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
7.1	отопление и вентиляция	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,173	0,183	0,193	0,203	0,263	0,272	0,316	0,355
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,441	0,451	0,461	0,471	0,531	0,540	0,584	0,623
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,638	1,638	1,638	1,638	1,674	1,674	1,674	1,674
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,119	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Минная стенка ул., 5									
1	Установленная тепловая мощность	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280
2	Располагаемая тепловая мощность	4,655	4,655	4,655	4,655	4,655	4,655	4,655	4,655
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,629	0,616	0,604	0,592	0,580	0,569	0,514	0,465
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
7.1	отопление и вентиляция	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
7.2	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,362	0,375	0,387	0,399	0,411	0,423	0,477	0,527
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,286	2,298	2,311	2,323	2,335	2,346	2,401	2,450
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Гоголя ул., 22в									
1	Установленная тепловая мощность	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
2	Располагаемая тепловая мощность	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	4,464	4,464
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,475	0,466	0,456	0,447	0,438	0,429	0,388	0,351
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
7.1	отопление и вентиляция	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
7.2	горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,965	-0,956	-0,946	-0,937	-0,928	-0,920	-0,124	-0,087
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,239	0,248	0,258	0,267	0,276	0,284	1,080	1,117
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,918	3,918
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,057	20,057	20,057	20,057	20,057	20,057	20,057	20,057
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,207	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Гоголя ул., 34б									
1	Установленная тепловая мощность	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
2	Располагаемая тепловая мощность	5,616	5,616	5,616	5,616	5,616	5,616	5,616	5,616
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,993	0,973	0,954	0,935	0,916	0,898	0,811	0,733
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,413	8,413	8,413	8,413	8,413	8,413	8,413	8,413
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807
7.1	отопление и вентиляция	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,857	-3,837	-3,817	-3,798	-3,780	-3,761	-3,675	-3,597
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,749	0,769	0,788	0,807	0,826	0,844	0,931	1,009
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	48,140	48,140	48,140	48,140	48,140	48,140	48,140	48,140
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,175	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Степаненко ул., 5									
1	Установленная тепловая мощность	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	3,224	3,224
2	Располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	3,224	3,224
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,032	0,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,545	0,534	0,523	0,513	0,503	0,493	0,445	0,403
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
7.1	отопление и вентиляция	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,526	-0,515	-0,504	-0,494	-0,484	-0,474	0,304	0,347
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,350	0,361	0,372	0,382	0,392	0,402	1,181	1,223
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	2,664	2,664
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,456	20,456	20,456	20,456	20,456	20,456	20,456	20,456
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,119	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4-я Бастионная ул., 276									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	3,224	3,224
2	Располагаемая тепловая мощность	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	3,224	3,224
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,032	0,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,448	0,439	0,430	0,422	0,413	0,405	0,366	0,331
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
7.1	отопление и вентиляция	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,210	0,219	0,227	0,236	0,244	0,253	1,475	1,510
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,483	0,492	0,501	0,510	0,518	0,526	1,749	1,784
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	2,682	2,682
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	26,311	26,311	26,311	26,311	26,311	26,311	26,311	26,311
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8									
1	Установленная тепловая мощность	3,644	3,644	3,644	3,644	3,644	3,644	3,600	3,600
2	Располагаемая тепловая мощность	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	3,600	3,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,554	0,543	0,532	0,521	0,511	0,501	0,453	0,409
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334
7.1	отопление и вентиляция	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
7.2	горячее водоснабжение	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,924	-1,913	-1,902	-1,892	-1,881	-1,871	-0,251	-0,207

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,896	-0,884	-0,874	-0,863	-0,852	-0,842	0,778	0,821
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	2,904	2,904
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,340	23,340	23,340	23,340	23,340	23,340	23,340	23,340
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,144	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Катерная ул., 14									
1	Установленная тепловая мощность	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
2	Располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
7.1	отопление и вентиляция	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,106	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Катерная ул., 16									
1	Установленная тепловая мощность	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2	Располагаемая тепловая мощность	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
7.1	отопление и вентиляция	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,033	-0,033	-0,032
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,003
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,256	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Катерная ул., 35/37									
1	Установленная тепловая мощность	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
2	Располагаемая тепловая мощность	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
7.1	отопление и вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,167	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Катерная ул., 39/41									
1	Установленная тепловая мощность	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
2	Располагаемая тепловая мощность	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7.1	отопление и вентиляция	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,024	-0,024
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,342	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Прокопенко ул., 50									
1	Установленная тепловая мощность	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
2	Располагаемая тепловая мощность	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
7.1	отопление и вентиляция	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,317	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Хрусталева ул., 66а									
1	Установленная тепловая мощность	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
2	Располагаемая тепловая мощность	49,971	49,971	49,971	49,971	49,971	49,971	49,971	49,971
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,663	13,390	13,122	11,657	11,423	11,195	10,119	9,147
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	60,641	60,644	60,644	40,677	40,677	40,677	41,264	41,264
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	39,382	39,385	39,385	22,965	22,965	22,965	23,314	23,314
7.1	отопление и вентиляция	31,099	31,102	31,102	14,682	14,682	14,682	15,016	15,016
7.2	горячее водоснабжение	8,283	8,283	8,283	8,283	8,283	8,283	8,298	8,298
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-25,302	-25,032	-24,764	-3,331	-3,098	-2,870	-2,381	-1,409
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,043	-3,773	-3,505	14,381	14,614	14,842	15,569	16,541
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,660	24,660	24,660	24,660	24,660	24,660	24,660	24,660
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,444	24,446	24,446	11,540	11,540	11,540	11,803	11,803
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	361,734	361,735	361,734	240,500	240,500	240,500	240,500	240,500
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,169	0,169
Хрусталева ул., 35									
1	Установленная тепловая мощность	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
2	Располагаемая тепловая мощность	36,080	36,080	36,080	36,080	36,080	36,080	36,080	36,080
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,268	8,103	7,941	7,782	7,626	7,474	6,756	6,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	32,016	32,016	32,016	32,016	32,016	32,016	32,016	32,016
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,090	22,090	22,090	22,090	22,090	22,090	22,090	22,090
7.1	отопление и вентиляция	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123
7.2	горячее водоснабжение	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,959	-4,794	-4,632	-4,473	-4,317	-4,165	-3,446	-2,797
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,967	5,132	5,294	5,453	5,609	5,761	6,479	7,129
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,390	28,390	28,390	28,390	28,390	28,390	28,390	28,390
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,817	15,817	15,817	15,817	15,817	15,817	15,817	15,817
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	216,200	216,200	216,200	216,200	216,200	216,200	216,200	216,200
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,148	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Маршала Геловани ул., За									
1	Установленная тепловая мощность	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000
2	Располагаемая тепловая мощность	33,513	33,513	33,513	33,513	33,513	33,513	33,513	33,513
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,181	6,057	5,936	5,818	5,701	5,587	5,050	4,565
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,217	25,217	25,217	25,217	25,217	25,217	25,217	25,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,715	3,715	3,715	3,715	3,715	3,715	3,715	3,715

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980
7.2	горячее водоснабжение	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,409	1,532	1,654	1,772	1,889	2,003	2,539	3,025
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	22,911	23,035	23,156	23,274	23,391	23,505	24,042	24,527
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,037	25,037	25,037	25,037	25,037	25,037	25,037	25,037
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	103,722	103,722	103,722	103,722	103,722	103,722	103,722	103,722
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Генерала Лебеда ул., 61а									
1	Установленная тепловая мощность	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
2	Располагаемая тепловая мощность	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,319	0,288
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	1,888	2,120	2,120	2,120	2,120	2,230	3,118	3,118
6.1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,656	1,888	1,888	1,888	1,888	1,998	2,886	2,886
6.2	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,199	1,507	1,507
7.1	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,967	1,275	1,275
7.1.1	отопление и вентиляция	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,900	1,189	1,189
7.1.2	горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,068	0,085	0,085
7.2	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (потребителей), в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,347	1,122	1,130	1,137	1,145	1,043	0,188	0,219
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,070	2,078	2,086	2,093	2,101	2,073	1,800	1,830
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,707	0,935	0,935
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,403	13,432	13,403	13,403	13,403	13,411	13,467	13,403
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,124	0,069	0,070	0,070	0,070	0,072	0,095	0,095
Каштановая ул., 5а									
1	Установленная тепловая мощность	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	0,770	0,770	0,770
2	Располагаемая тепловая мощность	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,175	0,172	0,168	0,165	0,161	0,158	0,143	0,129
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
7.1	отопление и вентиляция	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,126	1,130	1,133	1,136	1,140	0,153	0,168	0,182
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,305	1,308	1,312	1,315	1,318	0,332	0,347	0,361
10	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	-1,585	-1,585	-1,585

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,103	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Генерала Острякова ул., 1									
1	Установленная тепловая мощность	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
2	Располагаемая тепловая мощность	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
7.1	отопление и вентиляция	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,324	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Генерала Острякова ул., 248									
1	Установленная тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
2	Располагаемая тепловая мощность	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
7.1	отопление и вентиляция	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,107	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Ерошенко ул., 17б									
1	Установленная тепловая мощность	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
2	Располагаемая тепловая мощность	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,301	4,215	4,131	4,048	3,967	3,888	3,514	3,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,379	24,379	24,687	24,687	24,687	24,687	20,136	20,136
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,252	8,252	8,560	9,002	9,002	9,002	8,980	8,980

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	7,424	7,424	7,641	7,993	7,993	7,993	7,921	7,921
7.2	горячее водоснабжение	0,828	0,828	0,919	1,009	1,009	1,009	1,059	1,059
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-10,551	-10,465	-10,689	-10,607	-10,526	-10,446	-5,521	-5,184
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,576	5,662	5,438	5,079	5,160	5,239	5,635	5,973
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,756	10,756	10,756	10,756	10,756	10,756	10,756	10,756
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,836	5,836	6,006	6,282	6,282	6,282	6,226	6,226
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	144,497	144,497	144,549	144,497	144,497	#ЗНАЧ!	144,631	144,497
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,176	0,176
Гагарина ул., 17в/1									
1	Установленная тепловая мощность	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	2,068	2,068
2	Располагаемая тепловая мощность	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	2,068	2,068
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,076	0,074	0,073	0,072	0,070	0,069	0,062	0,056
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
7.1	отопление и вентиляция	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
7.2	горячее водоснабжение	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,573	0,575	0,576	0,578	0,579	0,580	1,367	1,373
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,774	0,776	0,777	0,778	0,780	0,781	1,568	1,574
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	1,568	1,568
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Фиолентовское шоссе, 17/1									
1	Установленная тепловая мощность	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на новую котельную.		
2	Располагаемая тепловая мощность	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608			
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145			
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,114	0,111	0,109	0,107			
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	2,344	2,748	2,748	2,748	2,748			
6.1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,940	2,344	2,344	2,344	2,344			
6.2	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403			
7.1	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999			
7.1.1	отопление и вентиляция	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728			
7.1.2	горячее водоснабжение	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271			
7.2	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (потребителей), в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404			
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,003	-0,399	-0,397	-0,394	-0,392			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,944	0,946	0,949	0,951	0,953			
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021			

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572			
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,525	14,578	14,525	14,525	14,525			
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,069	0,069	0,069	0,069			
Вакуленчука ул., 29									
1	Установленная тепловая мощность	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	31,990	31,990
2	Располагаемая тепловая мощность	47,580	47,580	47,580	47,580	47,580	47,580	31,990	31,990
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,320	0,320
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,180	3,116	3,054	2,993	2,933	2,874	2,817	2,760
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	32,554	35,536	35,591	35,591	36,237	38,137	29,481	29,481
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,960	25,943	25,999	25,999	25,999	26,444	26,653	26,653
7.1	отопление и вентиляция	20,012	22,361	22,407	22,407	22,407	22,407	23,180	23,180
7.2	горячее водоснабжение	2,949	3,582	3,592	3,592	3,592	4,037	3,473	3,473
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,979	8,060	8,067	8,128	7,542	5,701	-0,628	-0,572
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	20,572	17,653	17,659	17,720	17,780	17,394	2,200	2,256
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	22,780	22,780	22,780	22,780	22,780	22,780	7,190	7,190
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,729	17,576	17,612	17,612	17,612	17,612	18,220	18,220
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	211,224	211,684	211,234	110,388	111,293	113,958	113,958	113,958
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,154	0,168	0,168	0,169	0,171	0,180	0,192	0,192
Фиолентовское шоссе, 3									
1	Установленная тепловая мощность	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
2	Располагаемая тепловая мощность	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
7.1	отопление и вентиляция	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
7.2	горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,361	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Дунайская ул., 4									
1	Установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
2	Располагаемая тепловая мощность	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
7.2	горячее водоснабжение	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,010
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,275	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Вакуленчука ул., 26									
1	Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
7.1	отопление и вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,060	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Корсунская ул., 22									
1	Установленная тепловая мощность	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
2	Располагаемая тепловая мощность	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7.1	отопление и вентиляция	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,107	0,107	0,108	0,108	0,108	0,108	0,109	0,109
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,157	0,157	0,157	0,157	0,158	0,158	0,158	0,159
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Пугачева ул., 28									
1	Установленная тепловая мощность	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7.1	отопление и вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
7.2	горячее водоснабжение	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,013
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,064	0,065	0,066
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,115	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Краснодарская ул., 31									
1	Установленная тепловая мощность	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
2	Располагаемая тепловая мощность	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7.1	отопление и вентиляция	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,077	-0,077
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,090	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Шелкунова ул., 4									
1	Установленная тепловая мощность	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
2	Располагаемая тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
7.1	отопление и вентиляция	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,870	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Ефремова ул., 24									
1	Установленная тепловая мощность	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
2	Располагаемая тепловая мощность	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	0,020	0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
7.1	отопление и вентиляция	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,409	0,409	0,410	0,410	0,410	0,411	0,413	0,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,408	0,409	0,409	0,410	0,410	0,411	0,413	0,415
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Рыбаков ул., 1а									
1	Установленная тепловая мощность	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
2	Располагаемая тепловая мощность	134,930	134,930	134,930	134,930	134,930	134,930	134,930	134,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	19,035	18,654	18,281	17,916	17,557	17,206	15,553	14,059
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	149,009	144,013	145,687	123,494	123,494	124,556	132,969	132,969
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	105,574	101,098	102,772	83,685	83,685	84,190	92,133	92,133
7.1	отопление и вентиляция	83,489	79,013	80,353	61,228	61,228	61,703	67,704	67,704
7.2	горячее водоснабжение	22,086	22,086	22,420	22,458	22,458	22,486	24,429	24,429
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-35,359	-29,982	-31,283	-8,725	-8,367	-9,078	-15,837	-14,342
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,076	12,932	11,631	31,084	31,442	31,289	24,999	26,493
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	93,840	93,840	93,840	93,840	93,840	93,840	93,840	93,840
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	65,622	62,104	63,157	48,125	48,125	48,499	53,215	53,215
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	839,137	815,891	815,891	669,774	669,774	669,774	669,774	669,774
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,180	0,180	0,180	0,181	0,191	0,191
Бухта Казачья, 24									
1	Установленная тепловая мощность	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800
2	Располагаемая тепловая мощность	6,774	6,774	6,774	6,774	6,774	6,774	16,800	16,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,635	2,582	2,531	2,480	2,430	2,382	2,153	1,946
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,030	5,030	5,365	5,365	5,815	5,815	6,492	6,492
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,215	1,175	1,283	1,283	1,553	1,553	6,011	14,181
7.1	отопление и вентиляция	0,215	1,066	1,169	1,169	1,424	1,424	4,817	10,967
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,109	0,114	0,114	0,129	0,129	1,194	3,214
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,409	-1,356	-1,640	-1,589	-1,989	-1,941	7,987	8,194
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,406	2,499	2,442	2,493	2,273	2,321	8,468	0,505
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	13,357	13,357
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,169	0,838	0,919	0,919	1,119	1,119	3,786	8,620
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,643	39,643	39,653	39,643	39,658	39,643	39,670	39,643
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,127	0,030	0,032	0,032	0,039	0,039	0,152	0,358
Колобова ул., 17									
1	Установленная тепловая мощность	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
2	Располагаемая тепловая мощность	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,117	0,114	0,112	0,110	0,108	0,097	0,088
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
7.1	отопление и вентиляция	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
7.2	горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,681	-0,679	-0,676	-0,674	-0,672	-0,670	-0,659	-0,650
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,348	0,350	0,352	0,355	0,357	0,359	0,369	0,379
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,347	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Камышовое шоссе, 29/2									
1	Установленная тепловая мощность	0,576	0,576	0,576	0,576	Заккрытие котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную Камышовое шоссе ул., 16			
2	Располагаемая тепловая мощность	0,576	0,576	0,576	0,576				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,108	0,106	0,104				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,046	0,046	0,046	0,046				
7.1	отопление и вентиляция	0,046	0,046	0,046	0,046				
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000				
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,269	0,271	0,274	0,276				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,396	0,399	0,401	0,403				
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,288	0,288	0,288	0,288				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036				

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,720	5,720	5,720	5,720				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,030	0,008	0,008	0,008				
Крепостное шоссе, 16									
1	Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,770	0,770
2	Располагаемая тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,045	0,044	0,043	0,042	0,041	0,040	0,037	0,033
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
7.1	отопление и вентиляция	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,040	0,041	0,042	0,042	0,043	0,044	0,318	0,322
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,269	0,270	0,271	0,272	0,273	0,274	0,548	0,551
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,512	0,512
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,037	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Камышовое шоссе, 16									
1	Установленная тепловая мощность	0,386	0,386	0,386	0,386	0,387	0,387	0,387	0,387
2	Располагаемая тепловая мощность	0,338	0,338	0,338	0,338	0,387	0,387	0,387	0,387
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,029	0,029	0,028	0,129	0,127	0,114	0,103
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,147	0,147	0,147	0,147	0,320	0,320	0,320	0,320
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,090	0,090	0,090	0,090	0,135	0,135	0,135	0,135
7.1	отопление и вентиляция	0,090	0,090	0,090	0,090	0,135	0,135	0,135	0,135
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,150	0,151	0,151	0,152	-0,066	-0,063	-0,051	-0,040
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,207	0,208	0,209	0,209	0,119	0,121	0,133	0,144
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,166	0,166	0,166	0,166	0,215	0,215	0,215	0,215
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,106	0,106	0,106	0,106
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,005	2,005	2,005	2,005	2,013	2,005	2,005	2,005
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,073	0,045	0,045	0,045	0,067	0,067	0,067	0,067
Комбрига Потапова ул., 27									
1	Установленная тепловая мощность	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
2	Располагаемая тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
7.1	отопление и вентиляция	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,362	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Лиговская ул., 8									
1	Установленная тепловая мощность	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
2	Располагаемая тепловая мощность	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,081	2,081	2,081	2,081	2,808	2,808	2,808	2,808
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,382	0,382	0,382	0,382	1,074	1,074	1,074	1,074
7.1	отопление и вентиляция	0,265	0,265	0,265	0,265	0,927	0,927	0,927	0,927
7.2	горячее водоснабжение	0,117	0,117	0,117	0,117	0,147	0,147	0,147	0,147
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,306	0,306	0,306	0,306	-0,420	-0,420	-0,420	-0,420
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,006	2,006	2,006	2,006	1,313	1,313	1,313	1,313
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,208	0,208	0,208	0,208	0,729	0,729	0,729	0,729
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,725	0,725	0,725	0,725	1,108	0,725	0,725	0,725
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,869	0,526	0,526	0,526	0,970	1,481	1,481	1,481
Тараса Шевченко ул., 47а									
1	Установленная тепловая мощность	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
2	Располагаемая тепловая мощность	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,011	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7.1	отопление и вентиляция	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
7.2	горячее водоснабжение	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,034	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,037	0,038
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,277	0,277	0,277	0,278	0,278	0,278	0,279	0,280
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,689	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Степаняна ул., 13									
1	Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,008	0,008

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.1	отопление и вентиляция	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,128	-0,128	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,126	-0,125
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,074
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
проспект Античный, 18а/1									
1	Установленная тепловая мощность	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
2	Располагаемая тепловая мощность	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,041	0,041	0,040	0,039	0,038	0,035	0,031
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
7.1	отопление и вентиляция	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
7.2	горячее водоснабжение	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,882	0,883	0,884	0,885	0,885	0,886	0,890	0,893
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,181	1,182	1,182	1,183	1,184	1,185	1,189	1,192
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,423	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
проспект Античный, 13									
1	Установленная тепловая мощность	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
2	Располагаемая тепловая мощность	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
7.1	отопление и вентиляция	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
7.2	горячее водоснабжение	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899
Фильченкова ул., 41а									
1	Установленная тепловая мощность	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
2	Располагаемая тепловая мощность	5,480	5,480	5,480	5,480	5,480	5,480	5,480	5,480
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,876	0,858	0,841	0,824	0,808	0,792	0,716	0,647
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,159	7,159	7,159	7,159	7,159	7,159	7,159	7,159
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292
7.1	отопление и вентиляция	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,695	-2,678	-2,661	-2,644	-2,627	-2,611	-2,535	-2,466
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-1,828	-1,810	-1,793	-1,776	-1,760	-1,744	-1,668	-1,599
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	41,399	41,399	41,399	41,399	41,399	41,399	41,399	41,399
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Костромская ул., 14/1									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
2	Располагаемая тепловая мощность	2,193	2,193	2,193	2,193	2,232	2,232	2,232	2,232
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,385	0,377	0,370	0,362	0,355	0,348	0,315	0,284
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608
7.1	отопление и вентиляция	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
7.2	горячее водоснабжение	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,693	-0,685	-0,678	-0,670	-0,576	-0,569	-0,536	-0,506
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,130	0,138	0,145	0,153	0,247	0,254	0,287	0,317
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,638	1,638	1,638	1,638	1,677	1,677	1,677	1,677
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,163	14,163	14,163	14,163	14,163	14,163	14,163	14,163
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,172	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Дергачи пос. (в/ч №275)									
1	Установленная тепловая мощность	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
2	Располагаемая тепловая мощность	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,605	0,593	0,581	0,569	0,558	0,547	0,494	0,447
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,460	1,460	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,752	0,752	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	0,684	0,684	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
7.2	горячее водоснабжение	0,068	0,068	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,410	-0,398	-1,103	-1,091	-1,080	-1,069	-1,016	-0,969
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,298	0,310	-0,394	-0,383	-0,371	-0,360	-0,308	-0,260
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,538	0,538	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,726	38,726	38,740	38,726	38,726	38,726	38,726	38,726
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,019	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Героев Севастополя ул., 21									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,800	2,800	2,800	2,800
2	Располагаемая тепловая мощность	1,413	1,413	1,413	1,413	2,800	2,800	2,800	2,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,028	0,028	0,028	0,028
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266	0,240	0,217
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986
7.1	отопление и вентиляция	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,393	-1,387	-1,382	-1,376	0,036	0,041	0,067	0,090
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,914	-0,909	-0,903	-0,897	0,514	0,520	0,545	0,568
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,861	0,861	0,861	0,861	2,248	2,248	2,248	2,248
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,118	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Розы Люксембург ул., 52									
1	Установленная тепловая мощность	6,000	6,000	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
2	Располагаемая тепловая мощность	3,424	3,424	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,193	0,193	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,552	0,541	0,530	0,520	0,509	0,499	0,451	0,408
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
7.1	отопление и вентиляция	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,631	-0,620	-0,276	-0,266	-0,255	-0,245	-0,197	-0,154
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,254	1,265	1,609	1,620	1,630	1,640	1,688	1,731
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,114	2,114	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,531	27,531	27,531	27,531	27,531	27,531	27,531	27,531
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Розы Люксембург ул., 40									
1	Установленная тепловая мощность	1,504	1,504	1,504	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая тепловая мощность	0,963	0,963	0,963	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,249	0,244	0,239	0,234	0,230	0,225	0,203	0,184
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
7.1	отопление и вентиляция	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,445	-1,440	-1,435	0,017	0,022	0,026	0,048	0,068
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-1,048	-1,043	-1,038	0,414	0,418	0,423	0,445	0,464
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,406	0,406	0,406	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,621	11,621	11,621	11,621	11,621	11,621	11,621	11,621
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Орловская ул., 15/1									
1	Установленная тепловая мощность	3,558	3,558	3,558	3,558	4,200	4,200	4,200	4,200
2	Располагаемая тепловая мощность	2,727	2,727	2,727	2,727	4,200	4,200	4,200	4,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,707	0,693	0,679	0,665	0,652	0,639	0,578	0,522
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	3,745	3,745	3,745
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	3,151	3,151	3,151
7.1	отопление и вентиляция	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	3,051	3,051	3,051
7.2	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,100	0,100	0,100
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,986	-0,972	-0,958	-0,944	0,545	-0,226	-0,164	-0,109
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,392	-0,378	-0,364	-0,350	1,139	0,368	0,429	0,485
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,317	1,317	1,317	1,317	2,790	2,790	2,790	2,790
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	2,398	2,398	2,398
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	37,324	37,324	37,324	37,324	37,324	37,374	37,324	37,324
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,079	0,063	0,063	0,063	0,063	0,084	0,084	0,084
Героев Севастополя ул., 126									
1	Установленная тепловая мощность	0,840	0,840	0,840	0,840	0,774	0,774	0,774	0,774
2	Располагаемая тепловая мощность	0,589	0,589	0,589	0,589	0,774	0,774	0,774	0,774
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,113	0,111	0,109	0,106	0,104	0,102	0,092	0,083
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
7.1	отопление и вентиляция	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,193	-0,191	-0,189	-0,186	0,008	0,010	0,020	0,029
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,181	-0,179	-0,177	-0,174	0,020	0,022	0,032	0,041

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,412	0,412	0,412	0,412	0,597	0,597	0,597	0,597
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,139	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
9-е Января ул., 40									
1	Установленная тепловая мощность	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
2	Располагаемая тепловая мощность	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7.1	отопление и вентиляция	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
7.2	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,114	-0,114	-0,114	-0,114	-0,113	-0,113	-0,113	-0,113
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,286	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Новикова ул., 12г									
1	Установленная тепловая мощность	3,906	3,906	3,906	3,906	3,906	3,906	5,934	5,934
2	Располагаемая тепловая мощность	3,738	3,738	3,738	3,738	3,738	3,738	5,934	5,934
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,059	0,059
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,931	0,912	0,894	0,876	0,859	0,842	0,761	0,688
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252
7.1	отопление и вентиляция	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132
7.2	горячее водоснабжение	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,215	-1,196	-1,178	-1,160	-1,143	-1,125	1,207	1,280
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,560	-0,542	-0,523	-0,506	-0,488	-0,471	1,862	1,935
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	5,376	5,376
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	60,685	60,685	60,685	60,685	60,685	60,685	60,685	60,685
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,064	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Мира ул., 5									
1	Установленная тепловая мощность	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	3,573	3,573
2	Располагаемая тепловая мощность	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	3,573	3,573
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,471	0,462	0,452	0,443	0,434	0,426	0,385	0,348
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,322	2,322
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,159	2,159
7.1	отопление и вентиляция	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,924	1,924
7.2	горячее водоснабжение	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,234	0,234
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,215	-0,206	-0,197	-0,187	-0,179	-0,170	0,831	0,868
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,052	-0,042	-0,033	-0,024	-0,015	-0,007	0,994	1,031
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	3,032	3,032
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,512	1,512
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,485	20,485	20,485	20,485	20,485	20,485	20,498	20,485
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,107	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,105	0,105
Ракетная ул., 10									
1	Установленная тепловая мощность	3,348	3,348	3,348	3,348	3,350	3,350	3,350	3,350
2	Располагаемая тепловая мощность	3,110	3,110	3,110	3,110	3,350	3,350	3,350	3,350
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,096	0,096	0,096	0,096	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,645	0,632	0,619	0,607	0,595	0,583	0,527	0,476
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
7.1	отопление и вентиляция	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
7.2	горячее водоснабжение	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,136	-1,123	-1,110	-1,098	-0,783	-0,772	-0,716	-0,665
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,037	1,050	1,063	1,075	1,390	1,402	1,458	1,508
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,560	2,560	2,560	2,560	2,800	2,800	2,800	2,800
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,307	20,307	20,307	20,307	20,307	20,307	20,307	20,307
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Аксютинна ул., 37Б									
1	Установленная тепловая мощность	8,232	8,232	8,232	8,232	8,232	8,232	7,228	7,228
2	Располагаемая тепловая мощность	6,490	6,490	6,490	6,490	6,490	6,490	7,228	7,228
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,465	1,436	1,407	1,379	1,351	1,324	1,197	1,082
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,180	5,180	5,180	5,180	5,180	5,180	5,355	5,355
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,472	4,472
7.1	отопление и вентиляция	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,266	4,266
7.2	горячее водоснабжение	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,207	0,207
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,417	-0,387	-0,359	-0,330	-0,303	-0,276	0,604	0,719
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,466	0,496	0,524	0,552	0,580	0,607	1,486	1,601
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,992	4,992
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,353	3,353

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	50,888	50,888	50,888	50,888	50,888	50,888	50,903	50,888
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,102	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,088	0,088
Терлецкого ул., 15									
1	Установленная тепловая мощность	4,500	4,500	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
2	Располагаемая тепловая мощность	4,154	4,154	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,831	0,814	0,798	0,782	0,766	0,751	0,679	0,614
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,733	3,733
7.1	отопление и вентиляция	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,407	3,407
7.2	горячее водоснабжение	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,326	0,326
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,755	-1,738	-0,822	-0,806	-0,790	-0,775	-0,703	-0,638
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,294	-0,278	0,639	0,654	0,670	0,685	0,538	0,603
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,713	2,713	3,559	3,559	3,559	3,559	3,559	3,559
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,678	2,678
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,922	44,922	44,922	44,922	44,922	44,922	44,922	44,922
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,111	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,083	0,083
Кирова ул., 28а									
1	Установленная тепловая мощность	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
2	Располагаемая тепловая мощность	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	2,232	2,232
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,463	0,454	0,445	0,436	0,427	0,419	0,378	0,342
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,127	2,247	2,247	2,247	2,247	2,247	2,297	2,297
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,551	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,721	1,721
7.1	отопление и вентиляция	1,551	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,711	1,711
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,662	-0,773	-0,764	-0,755	-0,746	-0,738	-0,466	-0,430
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,086	-0,197	-0,188	-0,179	-0,170	-0,162	0,110	0,146
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,703	1,703
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,219	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,345	1,345
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,389	13,408	13,389	13,389	13,389	13,389	13,395	13,389
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,159	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,129	0,129
Строительная ул., 49а									
1	Установленная тепловая мощность	3,000	3,000	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
2	Располагаемая тепловая мощность	2,798	2,798	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,051	0,051	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,467	0,458	0,449	0,440	0,431	0,422	0,382	0,345
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,104	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,083	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427
7.1	отопление и вентиляция	3,083	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,824	-1,159	0,261	0,270	0,279	0,288	0,328	0,365

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,803	-1,138	0,282	0,291	0,300	0,309	0,349	0,386
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,399	1,399	2,801	2,801	2,801	2,801	2,801	2,801
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,423	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,913	28,950	28,913	28,913	28,913	28,913	28,913	28,913
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,107	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Чернореченская ул., 130									
1	Установленная тепловая мощность	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
2	Располагаемая тепловая мощность	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,606	0,594	0,582	0,570	0,559	0,548	0,495	0,448
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,072	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,618	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
7.1	отопление и вентиляция	0,486	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
7.2	горячее водоснабжение	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,283	-1,026	-1,014	-1,002	-0,991	-0,980	-0,927	-0,880
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,171	0,428	0,440	0,452	0,463	0,474	0,527	0,575
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,382	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,627	73,648	73,627	73,627	73,627	73,627	73,627	73,627
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
1-я Бастионная ул., 16									
1	Установленная тепловая мощность	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	4,200	4,200
2	Располагаемая тепловая мощность	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	4,200	4,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,484	0,474	0,465	0,456	0,446	0,437	0,395	0,357
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
7.1	отопление и вентиляция	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,240	-1,230	-1,221	-1,211	-1,202	-1,193	-0,543	-0,505
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,346	-0,337	-0,327	-0,318	-0,309	-0,300	0,350	0,388
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,802	2,802
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,076	34,076	34,076	34,076	34,076	34,076	34,076	34,076
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Гранатная ул., 1/1									
1	Установленная тепловая мощность	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	2,068	2,068
2	Располагаемая тепловая мощность	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	2,068	2,068
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,141	0,138	0,135	0,133	0,130	0,127	0,115	0,104

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7.1	отопление и вентиляция	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,389	0,392	0,395	0,397	0,400	0,403	1,707	1,718
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,575	0,577	0,580	0,583	0,585	0,588	1,893	1,904
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	1,672	1,672
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Куйбышевская ул., 16									
1	Установленная тепловая мощность	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,158	0,155	0,152	0,149	0,146	0,143	0,129	0,117
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
7.1	отопление и вентиляция	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,016	-0,013	-0,010	-0,007	-0,004	0,255	0,268
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,398	0,401	0,404	0,407	0,410	0,413	0,673	0,685
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,751	0,751
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,576	9,576	9,576	9,576	9,576	9,576	9,576	9,576
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,093	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Узловая ул., 118а									
1	Установленная тепловая мощность	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
2	Располагаемая тепловая мощность	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,064	0,063	0,061	0,060	0,059	0,058	0,052	0,047
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
7.1	отопление и вентиляция	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,149	0,150	0,152	0,153	0,154	0,155	0,161	0,166
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,168	0,169	0,170	0,171	0,173	0,178	0,183
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,040	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Актюбинская ул., 40									
1	Установленная тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
2	Располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,063	0,062	0,061	0,059	0,058	0,057	0,051	0,047
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7.1	отопление и вентиляция	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,073	-0,072	-0,071	-0,069	-0,068	-0,067	-0,061	-0,057
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,046	0,047	0,048	0,050	0,051	0,052	0,057	0,062
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,260	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Кокчетавская ул., 26									
1	Установленная тепловая мощность	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
2	Располагаемая тепловая мощность	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,127	0,124	0,122	0,120	0,117	0,115	0,104	0,094
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
7.1	отопление и вентиляция	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,053	-0,050	-0,048	-0,046	-0,043	-0,041	-0,030	-0,020
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,168	0,171	0,173	0,176	0,178	0,189	0,199
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,748	4,748	4,748	4,748	4,748	4,748	4,748	4,748
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,167	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Победы ул., 19									
1	Установленная тепловая мощность	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
2	Располагаемая тепловая мощность	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,018	0,016
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,107	0,107	0,108	0,108	0,109	0,109	0,111	0,113
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,149	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151	0,153	0,155
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,181	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Володи Дубинина ул., 11									
1	Установленная тепловая мощность	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,250	0,250
2	Располагаемая тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,250	0,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
7.1	отопление и вентиляция	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
7.2	горячее водоснабжение	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,104	-0,104	-0,104	-0,104	-0,104	-0,104	0,006	0,006
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	0,017	0,017
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,165	0,165
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,195	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Подольцева ул., 6а									
1	Установленная тепловая мощность	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
2	Располагаемая тепловая мощность	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
7.1	отопление и вентиляция	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Геннериха ул., 1									
1	Установленная тепловая мощность	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая тепловая мощность	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
7.1	отопление и вентиляция	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Нефтяная ул., 2а									
1	Установленная тепловая мощность	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
2	Располагаемая тепловая мощность	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.1	отопление и вентиляция	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,101	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Горпищенко ул., 98а									
1	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на БМК Горпищенко ул., 111			
2	Располагаемая тепловая мощность	0,392	0,392	0,392	0,392				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,404	0,404	0,404	0,404				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,282	0,282	0,282	0,282				
7.1	отопление и вентиляция	0,282	0,282	0,282	0,282				
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000				
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,105	0,105	0,105	0,105				

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,351	0,351	0,351	0,351				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,221	0,221	0,221	0,221				
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,609	2,609	2,609	2,609				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,155	0,108	0,108	0,108				
Горпищенко ул., 2									
1	Установленная тепловая мощность	0,969	0,969	0,969	0,969	1,880	1,880	1,880	1,880
2	Располагаемая тепловая мощность	0,969	0,969	0,969	0,969	1,880	1,880	1,880	1,880
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,019	0,019	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,114	0,111	0,109	0,107	0,105	0,095	0,086
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
7.1	отопление и вентиляция	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
7.2	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,257	0,260	0,262	0,264	1,230	1,232	1,242	1,251
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,491	0,493	0,495	0,498	1,463	1,465	1,475	1,484
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,646	0,646	0,646	0,646	1,557	1,557	1,557	1,557
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Охотская ул., 52									
1	Установленная тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
2	Располагаемая тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,201	0,197	0,193	0,189	0,185	0,182	0,164	0,148
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7.1	отопление и вентиляция	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,443	0,447	0,451	-0,100	-0,097	-0,093	-0,075	-0,060
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,628	0,632	0,636	0,085	0,089	0,092	0,110	0,125
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,465	0,465	0,465	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Генерала Родионова ул., 9									
1	Установленная тепловая мощность	1,395	1,395	1,395	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
2	Располагаемая тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,134	0,131	0,129	0,126	0,124	0,121	0,109	0,099
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
7.1	отопление и вентиляция	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,205	0,208	0,210	0,368	0,370	0,373	0,384	0,395
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,383	0,386	0,388	0,545	0,548	0,550	0,562	0,573
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,465	0,465	0,465	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Надежденцев ул., 15									
1	Установленная тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	2,200	2,200	2,200
2	Располагаемая тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	2,200	2,200	2,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,116	0,114	0,112	0,109	0,107	0,097	0,088
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
7.1	отопление и вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
7.2	горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,346	1,348	1,351	1,353	1,355	1,775	1,786	1,795
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,546	1,548	1,551	1,553	1,555	1,975	1,986	1,995
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,735	1,735	1,735
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
с. Орлиное, Пахомова ул., 1г									
1	Установленная тепловая мощность	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,141	0,138	0,135	0,133	0,130	0,127	0,115	0,104
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,630	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	1,067	1,067
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,275	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,607	0,607
7.1	отопление и вентиляция	0,275	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,597	0,597
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,214	-0,368	-0,365	-0,362	-0,360	-0,357	0,095	0,106
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,141	-0,013	-0,010	-0,007	-0,005	-0,002	0,555	0,566
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,825	0,825
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,216	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,469	0,469

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,447	12,454	12,447	12,447	12,447	12,447	12,456	12,447
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,049	0,049
с. Озерное, Водоканальская ул., 7б									
1	Установленная тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
2	Располагаемая тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,335	0,328	0,322	0,315	0,309	0,303	0,274	0,247
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
7.1	отопление и вентиляция	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,031	1,038	1,044	0,045	0,051	0,057	0,087	0,113
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,291	1,297	1,304	0,305	0,311	0,317	0,346	0,372
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,395	1,395	1,395	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,559	18,559	18,559	18,559	18,559	18,559	18,559	18,559
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,022	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Междурядная ул., 25									
1	Установленная тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,520	0,520	0,520
2	Располагаемая тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,520	0,520	0,520
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,069	0,067	0,066	0,065	0,063	0,057	0,052
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,164	0,164	0,164
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,154	0,154	0,154
7.1	отопление и вентиляция	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,154	0,154	0,154
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,225	0,227	0,228	0,229	0,231	0,287	0,293	0,299
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,236	0,237	0,238	0,240	0,241	0,297	0,303	0,309
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,197	0,197	0,197
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,121	0,121	0,121
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,013	0,013	0,013
Новикова пер., 24а									
1	Установленная тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	0,930	0,774	0,774	0,774	0,774
2	Располагаемая тепловая мощность	0,626	0,626	0,626	0,626	0,774	0,774	0,774	0,774
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,118	0,115	0,113	0,111	0,108	0,098	0,089
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7.1	отопление и вентиляция	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,024	0,027	0,029	0,031	0,218	0,220	0,230	0,240

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,332	0,334	0,337	0,339	0,526	0,528	0,538	0,548
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,161	0,161	0,161	0,161	0,309	0,309	0,309	0,309
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,198	8,198	8,198	8,198	8,198	8,198	8,198	8,198
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
с. Первомайское, Ясная ул., 12									
1	Установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
2	Располагаемая тепловая мощность	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,249	0,244	0,239	0,234	0,230	0,225	0,203	0,184
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7.1	отопление и вентиляция	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,250	-0,245	-0,240	-0,235	-0,230	-0,226	-0,204	-0,185
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,230	0,235	0,240	0,245	0,249	0,254	0,276	0,295
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,714	7,714	7,714	7,714	7,714	7,714	7,714	7,714
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,081	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60									
1	Установленная тепловая мощность	0,458	0,458	0,458	0,458	0,090	0,090	0,090	0,090
2	Располагаемая тепловая мощность	0,436	0,436	0,436	0,436	0,090	0,090	0,090	0,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,022	0,022	0,021	0,021	0,019	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7.1	отопление и вентиляция	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,319	0,319	0,320	0,320	0,004	0,004	0,006	0,008
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,359	0,360	0,360	0,361	0,044	0,045	0,047	0,049
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,042	0,042	0,042	0,042	-0,304	-0,304	-0,304	-0,304
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,018	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
с. Орлиное, Солнечная ул., 11а									
1	Установленная тепловая мощность	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,068	0,067	0,065	0,064	0,063	0,061	0,056	0,050

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7.1	отопление и вентиляция	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,066	0,068	0,069	0,070	0,072	0,073	0,593	0,598
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,514	0,515	0,517	0,518	0,519	0,520	1,040	1,046
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,896	0,896
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,427	5,427	5,427	5,427	5,427	5,427	5,427	5,427
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,116	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3									
1	Установленная тепловая мощность	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
2	Располагаемая тепловая мощность	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,016	0,015
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
7.1	отопление и вентиляция	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,206	-0,205	-0,205	-0,205	-0,204	-0,204	-0,202	-0,201
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,013	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,017	0,018
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,061	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Вокзальная ул., 14									
1	Установленная тепловая мощность	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
2	Располагаемая тепловая мощность	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.1	отопление и вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,121	-0,121	-0,121	-0,121	-0,121	-0,121	-0,121	-0,121
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,109	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
с. Передовое, Магсумова ул., 2									
1	Установленная тепловая мощность	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,046	0,046
2	Располагаемая тепловая мощность	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,046	0,046
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
7.1	отопление и вентиляция	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,022	0,022
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,027	0,027
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,019	0,019
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,036	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
с. Родное, Школьная ул., 6а									
1	Установленная тепловая мощность	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
2	Располагаемая тепловая мощность	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
7.1	отопление и вентиляция	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,003	-0,003
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,110	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Шелковичная ул., 14									
1	Установленная тепловая мощность	0,041	0,041	0,041	0,041	0,035	0,035	0,035	0,035
2	Располагаемая тепловая мощность	0,041	0,041	0,041	0,041	0,035	0,035	0,035	0,035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,021	0,021	0,021	0,021	0,015	0,015	0,015	0,015
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,028	0,028	0,028	0,029	0,023	0,023	0,023	0,023
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,028	0,028	0,028	0,028	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Ласпи ул., 22									
1	Установленная тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
2	Располагаемая тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7.1	отопление и вентиляция	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,145	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Ласпи ул., 23									
1	Установленная тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
2	Располагаемая тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.1	отопление и вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Симферопольское шоссе, 40									
1	Установленная тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая тепловая мощность	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
7.1	отопление и вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,035	-0,035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Софьи Перовской ул., 486									
1	Установленная тепловая мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,200	2,200
2	Располагаемая тепловая мощность	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	2,200	2,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,482	0,472	0,463	0,454	0,445	0,436	0,394	0,356
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
7.1	отопление и вентиляция	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,139	-1,129	-1,120	-1,110	-1,101	-1,092	-0,215	-0,178
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,657	-0,647	-0,638	-0,628	-0,619	-0,610	0,266	0,304
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	1,510	1,510
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,703	23,703	23,703	23,703	23,703	23,703	23,703	23,703
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,084	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Надежды Краевой ул., 5а									
1	Установленная тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
2	Располагаемая тепловая мощность	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,470	0,461	0,451	0,442	0,434	0,425	0,384	0,347
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
7.1	отопление и вентиляция	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,244	0,254	0,263	0,272	0,281	0,290	0,330	0,367
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,434	1,444	1,453	1,462	1,471	1,480	1,520	1,557

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,266	17,266	17,266	17,266	17,266	17,266	17,266	17,266
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,148	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Романова ул., 2а									
1	Установленная тепловая мощность	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
2	Располагаемая тепловая мощность	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,647	0,634	0,621	0,609	0,597	0,585	0,529	0,478
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
7.1	отопление и вентиляция	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,494	0,507	0,520	0,532	0,545	0,557	0,613	0,663
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,620	1,633	1,646	1,658	1,670	1,682	1,739	1,789
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Михайловская ул., 5б									
1	Установленная тепловая мощность	15,160	15,160	15,160	15,160	15,160	11,000	11,000	11,000
2	Располагаемая тепловая мощность	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	11,000	11,000	11,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,142	2,099	2,057	2,016	1,976	1,936	1,750	1,582
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,922	12,341	12,341	12,341	12,341	12,341	12,902	12,902
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,080	7,368	7,368	7,368	7,368	7,368	7,588	7,588
7.1	отопление и вентиляция	5,604	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	6,088	6,088
7.2	горячее водоснабжение	1,476	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,500	1,500
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,772	-5,148	-5,106	-5,065	-5,024	-3,387	-3,762	-3,594
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,070	-0,175	-0,133	-0,092	-0,052	1,586	1,552	1,720
10	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	1,300	1,300	1,300
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,404	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,785	4,785
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	62,775	62,855	62,775	62,775	62,775	62,775	62,841	62,775
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,190	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,121	0,121
Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)									
1	Установленная тепловая мощность	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на котельную Курчатова ул., 7	
2	Располагаемая тепловая мощность	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,232	0,227	0,223	0,218	0,214	0,210		
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							2025-2029	2030-2034
		2019	2020	2021	2022	2023	2024			
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730			
7.1	отопление и вентиляция	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613			
7.2	горячее водоснабжение	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116			
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,284	-0,279	-0,275	-0,270	-0,266	-0,262			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,092	0,097	0,102	0,106	0,110	0,115			
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509			
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482			
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,724	9,724	9,724	9,724	9,724	9,724			
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075			
Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)										
1	Установленная тепловая мощность	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	
2	Располагаемая тепловая мощность	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	3,982	3,982	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,040	0,040	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,366	0,359	0,352	0,344	0,338	0,331	0,489	0,442	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	3,099	4,011	4,011	4,011	4,011	4,011	5,117	5,117	
6.1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,187	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	4,205	4,205	
6.2	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,959	2,959	
7.1	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	2,047	2,047	
7.1.1	отопление и вентиляция	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,931	1,931	
7.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,116	0,116	
7.2	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (потребителей), в том числе:	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,366	-1,271	-1,264	-1,257	-1,250	-1,243	-0,752	-0,705	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,504	0,511	0,518	0,525	0,532	0,539	1,407	1,454	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	3,051	3,051	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,518	1,518	
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,784	15,910	15,784	15,784	15,784	15,784	15,876	15,784	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,139	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,129	0,130	
Переяславская ул., 80										
1	Установленная тепловая мощность	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	1,290	1,290	
2	Располагаемая тепловая мощность	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	1,290	1,290	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,013	0,013	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,080	0,072	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	
7.1	отопление и вентиляция	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,060	-0,058	-0,057	-0,055	-0,053	-0,051	0,666	0,673	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,059	-0,057	-0,055	-0,053	-0,051	-0,049	0,668	0,675	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	1,000	1,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,722	8,722	8,722	8,722	8,722	8,722	8,722	8,722
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Переяславская ул., За строение 11									
1	Установленная тепловая мощность	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
2	Располагаемая тепловая мощность	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,810	0,794	0,778	0,762	0,747	0,732	0,662	0,598
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579
7.1	отопление и вентиляция	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,178	-0,162	-0,146	-0,130	-0,115	-0,100	-0,030	0,034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,337	0,353	0,368	0,384	0,399	0,469	0,533
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,599	3,599	3,599	3,599	3,599	3,599	3,599	3,599
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,393	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666
с. Дальнее, 17									
1	Установленная тепловая мощность	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,890	1,890
2	Располагаемая тепловая мощность	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	1,890	1,890
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,195	0,191	0,187	0,184	0,180	0,176	0,159	0,144
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
7.1	отопление и вентиляция	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,128	-0,124	-0,120	-0,117	-0,113	-0,109	0,942	0,957
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,037	0,041	0,045	0,048	0,052	0,056	1,107	1,122
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	1,446	1,446
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,530	22,530	22,530	22,530	22,530	22,530	22,530	22,530
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
с. Полюшко, Гагарина ул., 60									
1	Установленная тепловая мощность	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
2	Располагаемая тепловая мощность	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,063	0,062	0,061	0,059	0,058	0,057	0,051	0,047
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
7.1	отопление и вентиляция	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,043	-0,042	-0,041	-0,039	-0,038	-0,037	-0,031	-0,027
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,088	0,089	0,090	0,092	0,093	0,094	0,100	0,104
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,052	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
с. Орловка, Качинское шоссе, 3									
1	Установленная тепловая мощность	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
2	Располагаемая тепловая мощность	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,084	0,082	0,081	0,079	0,077	0,076	0,069	0,062
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
7.1	отопление и вентиляция	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,101	-0,099	-0,097	-0,096	-0,094	-0,093	-0,085	-0,079
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,137	0,139	0,140	0,142	0,144	0,145	0,152	0,159
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,239	8,239	8,239	8,239	8,239	8,239	8,239	8,239
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,089	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Бельбек									
1	Установленная тепловая мощность	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090
2	Располагаемая тепловая мощность	3,803	3,803	3,803	3,803	3,803	3,803	3,803	3,803
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,921	0,903	0,885	0,867	0,850	0,833	0,753	0,680
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828
7.1	отопление и вентиляция	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664
7.2	горячее водоснабжение	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,754	-0,736	-0,718	-0,700	-0,683	-0,666	-0,586	-0,513
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,932	0,951	0,969	0,986	1,004	1,021	1,101	1,173
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	43,134	43,134	43,134	43,134	43,134	43,134	43,134	43,134
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,081	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Симонок ул., 53									
1	Установленная тепловая мощность	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
2	Располагаемая тепловая мощность	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
7.1	отопление и вентиляция	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,230	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Симонок ул., 55									
1	Установленная тепловая мощность	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
2	Располагаемая тепловая мощность	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
7.1	отопление и вентиляция	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,340	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1									
1	Установленная тепловая мощность	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
2	Располагаемая тепловая мощность	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,136	0,133	0,131	0,128	0,125	0,123	0,111	0,100
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
7.1	отопление и вентиляция	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,257	0,260	0,262	0,265	0,268	0,270	0,282	0,293

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,324	0,326	0,329	0,332	0,334	0,346	0,357
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,767	10,767	10,767	10,767	10,767	10,767	10,767	10,767
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Энергетиков ул., 12а (Мекензиевые горы)									
1	Установленная тепловая мощность	0,930	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
2	Располагаемая тепловая мощность	0,930	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,203	0,199	0,195	0,191	0,187	0,183	0,166	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
7.1	отопление и вентиляция	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,256	-0,186	-0,182	-0,178	-0,175	-0,171	-0,153	-0,137
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,515	0,073	0,077	0,081	0,084	0,088	0,106	0,122
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,465	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,289	19,289	19,289	19,289	19,289	19,289	19,289	19,289
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,022	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
с. Поворотное, Валиева ул., 42									
1	Установленная тепловая мощность	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,310	0,310
2	Располагаемая тепловая мощность	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,310	0,310
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,067	0,066	0,064	0,063	0,062	0,061	0,055	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
7.1	отопление и вентиляция	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,165	0,166	0,168	0,169	0,170	0,171	0,110	0,115
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,302	0,303	0,305	0,306	0,307	0,308	0,247	0,252
10	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	-0,084	-0,084
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а									
1	Установленная тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
2	Располагаемая тепловая мощность	0,930	0,930	0,930	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,113	0,111	0,109	0,106	0,104	0,102	0,092	0,083

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.1	отопление и вентиляция	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,180	0,182	0,184	0,062	0,065	0,067	0,076	0,085
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,550	0,552	0,555	0,433	0,435	0,437	0,447	0,456
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,465	0,465	0,465	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,329	7,329	7,329	7,329	7,329	7,329	7,329	7,329
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,081	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
с. Андреевка, Центральная ул., 43а									
1	Установленная тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	1,860	3,100	3,100	3,100	3,100
2	Располагаемая тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	1,860	3,100	3,100	3,100	3,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,031	0,031	0,031	0,031
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,352	0,345	0,338	0,359	0,351	0,344	0,311	0,281
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,217	1,217	1,217	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,678	0,678	0,678	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
7.1	отопление и вентиляция	0,678	0,678	0,678	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,201	0,209	0,215	-0,074	1,232	1,239	1,273	1,302
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,740	0,747	0,754	0,478	1,784	1,791	1,824	1,854
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,395	1,395	1,395	1,395	2,635	2,635	2,635	2,635
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,533	0,533	0,533	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,076	22,076	22,076	22,084	22,076	22,076	22,076	22,076
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,031	0,031	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
с. Солнечное, Андреевская ул., 27									
1	Установленная тепловая мощность	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,045	1,045	1,045
2	Располагаемая тепловая мощность	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,045	1,045	1,045
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133	0,130	0,118	0,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
7.1	отопление и вентиляция	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,108	0,111	0,114	0,116	0,119	0,130	0,143	0,154
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,426	0,429	0,432	0,434	0,437	0,448	0,461	0,472
10	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	-0,025	-0,025	-0,025

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,045	11,045	11,045	11,045	11,045	11,045	11,045	11,045
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
с. Вишневое (качинское шоссе)									
1	Установленная тепловая мощность	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
7.1	отопление и вентиляция	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,026	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Речная ул., 8									
1	Установленная тепловая мощность	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,062	0,062	0,062
2	Располагаемая тепловая мощность	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,062	0,062	0,062
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026	0,024	0,021
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.1	отопление и вентиляция	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,176	0,176	0,177	0,177	0,178	0,003	0,005	0,007
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,205	0,205	0,206	0,206	0,207	0,032	0,034	0,037
10	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	-0,190	-0,190	-0,190
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,023	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Кача-гарнизон, Авиаторов									
1	Установленная тепловая мощность	18,057	18,057	18,057	18,057	18,057	12,400	12,400	12,400
2	Располагаемая тепловая мощность	11,343	11,343	11,343	11,343	11,343	12,400	12,400	12,400
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,124	0,124	0,124
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,766	3,691	3,617	3,545	3,474	3,404	3,077	2,781
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,413	8,413	8,431	8,431	8,431	8,431	8,431	8,431
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,182	3,182	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.1	отопление и вентиляция	3,182	3,182	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,126	-1,050	-0,995	-0,922	-0,852	0,441	0,768	1,064
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,105	4,180	3,971	4,043	4,114	5,407	5,734	6,029
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	6,277	6,277	6,277
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,501	2,501	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	106,760	106,760	106,761	106,760	106,760	106,760	106,760	106,760
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,079	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92									
1	Установленная тепловая мощность	2,294	2,294	2,294	2,294	1,290	1,290	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность	1,942	1,942	1,942	1,942	1,290	1,290	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,262	0,257	0,252	0,247	0,242	0,237	0,214	0,194
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
7.1	отопление и вентиляция	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,555	0,560	0,565	0,570	0,083	0,088	0,111	0,131
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,293	1,298	1,304	1,309	0,822	0,826	0,849	0,870
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,445	1,445	1,445	1,445	0,793	0,793	0,793	0,793
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,622	10,622	10,622	10,622	10,622	10,622	10,622	10,622
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,090	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29									
1	Установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,700	0,700	0,700	0,700
2	Располагаемая тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,700	0,700	0,700	0,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,016	0,014
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,229	0,229	0,463	0,463	0,463
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,207	0,207	0,354	0,354	0,354
7.1	отопление и вентиляция	0,060	0,060	0,060	0,207	0,207	0,354	0,354	0,354
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,013	0,013	0,013	-0,166	0,446	0,212	0,214	0,215
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,021	0,021	0,021	-0,144	0,468	0,322	0,323	0,325
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,043	0,043	0,043	0,043	0,657	0,657	0,657	0,657
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,162	0,162	0,278	0,278	0,278
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,470	1,470	1,470	1,476	1,470	1,503	1,470	1,470
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,041	0,041	0,140	0,141	0,235	0,241	0,241
с. Верхнесадовое, Титова ул., 63									
1	Установленная тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	0,387	0,387

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	
2	Располагаемая тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	0,387	0,387	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,004	0,004	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,157	0,154	0,151	0,148	0,145	0,131	0,118	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
7.1	отопление и вентиляция	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,760	0,763	0,766	0,769	0,772	0,775	0,058	0,071	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,917	0,920	0,923	0,926	0,929	0,932	0,215	0,228	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	-0,007	-0,007	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
с. Андреевка, Центральная ул., 43										
1	Установленная тепловая мощность	0,646	0,646	0,646	Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а					
2	Располагаемая тепловая мощность	0,646	0,646	0,646						
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000						
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,161	0,161	0,161						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,158	0,158	0,158						
7.1	отопление и вентиляция	0,158	0,158	0,158						
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000						
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,452	0,453	0,453						
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,455	0,456	0,456						
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,323	0,323	0,323						
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,125	0,125	0,125						
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,160	1,160	1,160						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,139	0,137	0,137						
с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14										
1	Установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Паршина ул., 29					
2	Располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300						
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000						
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,137	0,137	0,137						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,147	0,147	0,147						
7.1	отопление и вентиляция	0,147	0,147	0,147						
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000						
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,148	0,148						
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,138	0,138	0,138						

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000					
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,116	0,116	0,116					
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,151	1,151	1,151					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,119	0,128	0,128					
Мурманская ул., 2									
1	Установленная тепловая мощность	0,160	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность	0,160	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,140	0,140
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7.1	отопление и вентиляция	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,015	0,015	0,015	0,016
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,034	0,034	0,035	0,035	0,017	0,017	0,017	0,017
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,080	0,080	0,080	0,080	0,060	0,060	0,060	0,060
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,154	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
с. Андреевка, Майская ул., 24									
1	Установленная тепловая мощность	0,323	0,323	0,323					
2	Располагаемая тепловая мощность	0,323	0,323	0,323					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,009	0,009					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,107	0,107	0,107					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,097	0,097	0,097					
7.1	отопление и вентиляция	0,097	0,097	0,097					
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000					
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,200	0,200	0,200					
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,210	0,210	0,210					
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000					
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,076	0,076	0,076					
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,056	2,056	2,056					
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,052	0,047	0,047					
Челюскинцев ул., 47									
1	Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
2	Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Закрытие котельной. Перевод нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,285	0,285	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,110	0,110	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
7.1	отопление и вентиляция	0,110	0,110	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	-0,942	1,107	1,108	1,108	1,109	1,110
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,217	0,217	-0,475	1,574	1,574	1,574	1,575	1,576
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,086	0,086	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,744	1,744	1,806	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,063	0,444	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Новые источники теплоснабжения после децентрализации существующих систем теплоснабжения									
Зона действия Севастопольской ТЭЦ									
АБМК Георгиевская балка									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,029	0,028	0,028	0,025	0,023
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,222	0,223	0,223	0,226	0,229
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,409	0,410	0,410	0,413	0,416
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	5,743	5,743	5,743	5,743	5,743
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,675	0,662	0,648	0,586	0,530
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	16,099	16,980	16,980	17,260	17,260
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	12,108	12,989	12,989	13,269	13,269
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	10,954	11,815	11,815	12,085	12,085
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	1,154	1,174	1,174	1,184	1,184
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	4,511	3,644	3,657	3,439	3,495
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	8,502	7,635	7,648	7,430	7,486
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	16,125	16,125	16,125	16,125	16,125

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	8,610	9,287	9,287	9,499	9,499
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	122,501	146,451	146,451	154,066	154,066
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,131	0,116	0,116	0,112	0,112
АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	6,280	6,280	6,280	6,280	6,280
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	6,280	6,280	6,280	6,280	6,280
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,286	0,280	0,275	0,248	0,224
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	4,394	4,394	4,394	4,394	4,394
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,537	1,543	1,549	1,575	1,599
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,144	3,150	3,156	3,182	3,206
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	174,259	174,259	174,259	174,259	174,259
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,152	0,149	0,146	0,132	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,287	1,290	1,293	1,307	1,319
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	2,255	2,258	2,261	2,275	2,287
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	25,049	25,049	25,049	25,049	25,049
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,436	0,427	0,419	0,379	0,342
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,668	1,676	1,685	1,725	1,761
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,886	3,894	3,903	3,943	3,979
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	50,704	50,704	50,704	50,704	50,704
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,499	0,489	0,479	0,433	0,392
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	8,101	8,101	8,597	8,597	8,597
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	5,138	5,138	5,638	5,638	5,638
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	4,943	4,943	5,423	5,423	5,423
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,195	0,195	0,215	0,215	0,215
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	3,240	3,250	2,764	2,810	2,852
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	6,203	6,213	5,723	5,769	5,811
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	3,885	3,885	4,262	4,262	4,262
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	95,427	95,427	95,427	95,427	95,427
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,085	0,085	0,090	0,090	0,090
АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,402	0,394	0,386	0,349	0,315
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,986	0,994	1,001	1,039	1,072
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	2,814	2,822	2,829	2,867	2,900
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	4,838	4,838	4,838	4,838	4,838
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	27,747	27,747	27,747	27,747	27,747
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
АБК Победы, 13 (ЦТП 68)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,131	0,128	0,126	0,114	0,103
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,768	0,770	0,773	0,785	0,796
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	1,605	1,607	1,610	1,622	1,633
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	24,878	24,878	24,878	24,878	24,878
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
АБК Победы, 66 (ЦТП 66)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,481	0,471	0,462	0,418	0,377
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	6,398	6,398	6,398	6,530	6,530
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	4,059	4,059	4,059	4,191	4,191
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	3,414	3,414	3,414	3,538	3,538
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,645	0,645	0,645	0,653	0,653
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,289	1,298	1,308	1,220	1,260
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,628	3,637	3,647	3,559	3,599
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,683	2,683	2,683	2,781	2,781
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	44,028	44,028	44,028	44,028	44,028
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,145	0,145	0,145	0,148	0,148
БК Победы, 23а (ЦТП 69)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,290	9,290	9,290	9,290	9,290
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,290	9,290	9,290	9,290	9,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,500	0,490	0,480	0,434	0,392
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	3,647	3,647	3,647	3,647	3,647

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,937	1,947	1,956	2,002	2,044
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	4,200	4,210	4,220	4,266	4,308
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	38,838	38,838	38,838	38,838	38,838
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,290	9,290	9,290	9,290	9,290
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,290	9,290	9,290	9,290	9,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,400	0,392	0,384	0,347	0,314
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	5,440	5,440	5,440	6,634	7,519
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	3,450	3,450	3,450	4,644	5,529
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	2,951	2,951	2,951	3,815	4,467
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,499	0,499	0,499	0,829	1,062
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	3,357	3,365	3,373	2,216	1,364
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	5,347	5,355	5,363	4,206	3,354
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,319	2,319	2,319	2,999	3,511
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	32,884	32,884	32,884	32,884	32,884
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,165	0,165	0,165	0,202	0,229
Зона действия котельной Вакуленчука ул., 29									
БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,040	1,040
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,040	1,040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,045	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,690	0,690
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,294	0,299
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,427	0,432
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	0,780	0,780
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,438	0,438
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	4,460	4,460
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,155	0,155

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
БМК ул. Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	5,160	5,160
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,100	0,090
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	3,191	3,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	1,817	1,827
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	4,451	4,461
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	3,870	3,870
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,438	0,438
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	29,840	29,840
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,107	0,107
БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	6,420	6,420
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	6,420	6,420
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,064	0,064
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,119	0,107
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	3,450	3,450
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,446	0,446
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,111	0,111
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	2,787	2,799
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	5,680	5,692
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	4,815	4,815
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,350	0,350
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	13,106	13,106
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,263	0,263
БМК в Студгородке									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	15,480	15,480
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	15,480	15,480
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,155	0,155
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,131	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	3,760	3,760
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,557	0,557
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,446	0,446
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,111	0,111
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	11,434	11,447

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	14,637	14,650
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	11,610	11,610
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,350	0,350
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	29,287	29,287
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,128	0,128
Зона действия котельной Рыбаков, 1									
БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)									
1	Установленная тепловая мощность	-	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120
2	Располагаемая тепловая мощность	-	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,167	0,151
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476
7.1	отопление и вентиляция	-	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476
7.2	горячее водоснабжение	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	1,853	1,857	1,861	1,865	1,869	1,886	1,902
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	2,373	2,377	2,381	2,385	2,389	2,406	2,422
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	3,518	3,518	3,518	3,518	3,518	3,518	3,518
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	23,246	23,246	23,246	23,246	23,246	23,246	23,246
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,463	0,454	0,445	0,402	0,363
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	5,791	5,791	5,791	5,791	5,791
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	2,824	2,833	2,842	2,885	2,924
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,427	3,436	3,445	3,488	3,527
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,167	0,164	0,160	0,145	0,131
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	2,193	2,196	2,200	2,215	2,229
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	2,628	2,631	2,635	2,650	2,664
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	22,623	22,623	22,623	22,623	22,623
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	8,680	8,680	8,680	8,680	8,680
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	8,680	8,680	8,680	8,680	8,680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,205	0,201	0,197	0,178	0,161
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,195	0,191	0,187	0,169	0,153
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	5,122	5,122	5,122	5,122	5,122
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	4,589	4,589	4,589	4,589	4,589
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	4,589	4,589	4,589	4,589	4,589
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	3,158	3,166	3,173	3,210	3,244
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,691	3,699	3,707	3,744	3,777
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	26,762	26,762	26,762	26,762	26,762
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,129	0,126	0,124	0,112	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,932	0,935	0,937	0,949	0,960
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	1,105	1,108	1,110	1,122	1,133

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	11,270	11,270	11,270	11,270	11,270
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,830	9,830	9,830	9,830	9,830
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,830	9,830	9,830	9,830	9,830
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,223	0,219	0,214	0,194	0,175
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	5,569	5,569	5,569	5,569	5,569
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	3,940	3,944	3,949	3,969	3,988
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	4,520	4,524	4,529	4,549	4,568
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	3,921	3,921	3,921	3,921	3,921
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Зона действия котельной Хрусталева, 66А									
БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,866	0,849	0,832	0,752	0,680
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	14,375	14,375	14,375	14,375	14,375
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	11,821	11,821	11,821	11,821	11,821
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	11,821	11,821	11,821	11,821	11,821
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	4,699	4,717	4,734	4,814	4,886
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	7,253	7,270	7,287	7,367	7,439
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	9,291	9,291	9,291	9,291	9,291
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	64,497	64,497	64,497	64,497	64,497
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,337	0,330	0,324	0,293	0,264
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	2,930	2,937	2,944	2,975	3,003
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,924	3,931	3,937	3,968	3,997
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,773	6,773	6,773	6,773	6,773
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	35,956	35,956	35,956	35,956	35,956
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Зона действия котельной Ерошенко									
БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	2,150	2,150
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,145	0,131
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	1,815	1,815
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,614	0,614
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,614	0,614
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,179	0,193
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	1,380	1,394
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,613	1,613
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,483	0,483
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	12,637	12,637
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,144	0,144
БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	4,000	4,000
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	4,000	4,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,280	0,253
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	3,520	3,520
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,192	0,192
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,192	0,192
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,162	0,189
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	3,490	3,517

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	3,000	3,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,151	0,151
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	20,585	20,585
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,171	0,171
Новые котельные на перспективных площадках нового строительства									
персп. кот. ул. Шевченко									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970	2,260	2,260
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	2,008	2,008	2,008	2,008	2,301	2,301
7.1	отопление и вентиляция	-	-	1,783	1,783	1,783	1,783	1,993	1,993
7.2	горячее водоснабжение	-	-	0,225	0,225	0,225	0,225	0,308	0,308
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	0,569	0,569	0,569	0,569	0,279	0,279
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	0,531	0,531	0,531	0,531	0,238	0,238
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	1,401	1,401	1,401	1,401	1,567	1,567
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,032	0,032	0,032	0,032	0,036	0,036
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,790	0,790
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,790	0,790
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,008	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,055	0,055
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,660	0,660
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,659	0,659
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,621	0,621
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,038	0,038
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,067	0,067
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,068	0,068
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	0,593	0,593
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,488	0,488
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. крытого катка с иск. льдом									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,410	1,410
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,410	1,410
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,099	0,099
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	1,180	1,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,715	0,715
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,710	0,710
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,005	0,005
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,117	0,117
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,582	0,582
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,058	1,058
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,558	0,558
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,019	0,019
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. Горпищенко, 111									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	1,410	1,410	1,410	1,410
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	1,410	1,410	1,410	1,410
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,099	0,099	0,099	0,099
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	1,002	1,002	1,002	1,002
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	0,462	0,462	0,462	0,462
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	0,462	0,462	0,462	0,462
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,295	0,295	0,295	0,295
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	0,835	0,835	0,835	0,835
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,058	1,058	1,058	1,058
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,363	0,363	0,363	0,363
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. многофункционального спортивного комплекса									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,630	0,630
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,630	0,630
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,044	0,044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,530	0,530
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,527	0,527
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,497	0,497
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,030	0,030
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,050	0,050
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,053	0,053

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	0,473	0,473
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,008	0,008
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. ул. Горпищенко, 2									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
7.1	отопление и вентиляция	-	-	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
7.2	горячее водоснабжение	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. ул. Токарева									
1	Установленная тепловая мощность	-	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
2	Располагаемая тепловая мощность	-	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	1,190	2,680	3,510	3,510	4,780	4,780	4,780
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	1,189	2,672	3,505	3,505	4,779	4,779	4,779
7.1	отопление и вентиляция	-	0,840	2,106	2,754	2,754	3,676	3,676	3,676
7.2	горячее водоснабжение	-	0,349	0,566	0,751	0,751	1,103	1,103	1,103
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	4,082	2,592	1,762	1,762	0,492	0,492	0,492
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	4,083	2,600	1,766	1,766	0,493	0,493	0,493
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,660	1,655	2,165	2,165	2,889	2,889	2,889
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,019	0,043	0,056	0,056	0,076	0,076	0,076
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. торгово-развлекательного комплекса									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	1,439	1,439	1,439	1,439	1,439
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. водно-спортивной базы									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	0,310	0,310	0,310
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	0,310	0,310	0,310
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	0,022	0,022	0,022
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	0,260	0,260	0,260
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	0,257	0,257	0,257
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	0,225	0,225	0,225
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,032	0,032	0,032
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	0,025	0,025	0,025
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	0,028	0,028	0,028
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,233	0,233	0,233
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	0,177	0,177	0,177
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016
персп. кот. Фиолентовское шоссе									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	29,000	29,000	29,000	29,000	29,000	29,000
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	29,000	29,000	29,000	29,000	29,000	29,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,029	0,029	0,580	1,450	2,030	2,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	0,156	0,156	3,489	13,983	24,665	24,665
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	0,156	0,156	2,543	5,942	11,751	11,751
7.1	отопление и вентиляция	-	-	0,139	0,139	2,239	5,230	10,532	10,532
7.2	горячее водоснабжение	-	-	0,017	0,017	0,304	0,712	1,219	1,219
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	28,525	28,525	24,641	13,277	2,015	2,015
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	28,525	28,525	25,587	21,318	14,929	14,929
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,109	0,109	1,760	4,111	8,278	8,278
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,002	0,002	0,056	0,224	0,395	0,395
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4									
1	Установленная тепловая мощность	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
2	Располагаемая тепловая мощность	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
7.1	отопление и вентиляция	-	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
7.2	горячее водоснабжение	-	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,930	1,930
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,930	1,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,068	0,068
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	1,610	1,610
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	1,608	1,608
7.1	отопление	-	-	-	-	-	-	1,164	1,164
7.3	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,444	0,444
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,233	0,233
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,235	0,235
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,448	1,448
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,915	0,915
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,026	0,026
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. плавательного бассейна									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	4,090	4,090	4,090	4,090
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	4,090	4,090	4,090	4,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,143	0,143	0,143	0,143
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	3,410	3,410	3,410	3,410

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	2,970	2,970	2,970	2,970
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	2,710	2,710	2,710	2,710
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,496	0,496	0,496	0,496
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	0,936	0,936	0,936	0,936
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	3,068	3,068	3,068	3,068
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	2,130	2,130	2,130	2,130
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,055	0,055	0,055	0,055
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. апартамент-отеля									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. наркологической поликлиники									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,210	0,210
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,210	0,210
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,176	0,176
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,166	0,166
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,010	0,010
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,021	0,021
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,025	0,025
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	0,158	0,158
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,130	0,130

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. ул. Загородная Балка									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	2,030	2,030	2,030
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	2,030	2,030	2,030
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	0,071	0,071	0,071
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	1,690	1,690	1,690
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	1,693	1,693	1,693
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	1,293	1,293	1,293
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	0,249	0,249	0,249
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	0,246	0,246	0,246
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	1,523	1,523	1,523
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	1,016	1,016	1,016
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	0,027	0,027	0,027
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016
персп. кот. Мыса Хрустальный									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	23,860	23,860	23,860	23,860	23,860	23,860
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	23,860	23,860	23,860	23,860	23,860	23,860
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,716	0,835	1,193	1,241	1,312	1,312
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	4,740	4,740	17,460	18,460	19,900	19,900
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	3,760	3,760	9,550	10,550	11,720	11,720
7.1	отопление и вентиляция	-	-	3,760	3,760	9,550	10,550	11,720	11,720
7.2	горячее водоснабжение	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	18,166	18,046	4,968	3,921	2,409	2,409
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	19,146	19,026	12,878	11,831	10,589	10,589
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	17,895	17,895	17,895	17,895	17,895	17,895
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	2,955	2,955	7,506	8,292	9,212	9,212
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,076	0,076	0,279	0,295	0,318	0,318
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	2,360	2,360	2,360	2,360
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	2,360	2,360	2,360	2,360
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,071	0,071	0,071	0,071
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	1,098	1,098	1,098	1,098
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	1,035	1,035	1,035	1,035

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,063	0,063	0,063	0,063
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,296	0,296	0,296	0,296
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	1,168	1,168	1,168	1,168
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,770	1,770	1,770	1,770
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,814	0,814	0,814	0,814
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,032	0,032	0,032	0,032
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	0,180	0,180	0,180	0,180
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	0,180	0,180	0,180	0,180
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	0,088	0,088	0,088	0,088
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	0,083	0,083	0,083	0,083
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	0,085	0,085	0,085	0,085
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,065	0,065	0,065	0,065
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. начальной школы детского сада									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	1,070	1,070	1,070	1,070
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	1,070	1,070	1,070	1,070
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,032	0,032	0,032	0,032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,890	0,890	0,890	0,890
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	0,220	0,220	0,220	0,220
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	0,207	0,207	0,207	0,207
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,013	0,013	0,013	0,013
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,137	0,137	0,137	0,137
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	0,808	0,808	0,808	0,808
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,163	0,163	0,163	0,163
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	3,340	3,340	3,340	3,340
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	3,340	3,340	3,340	3,340
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,033	0,033	0,033	0,033
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	2,780	2,780	2,780	2,780
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	0,439	0,439	0,439	0,439
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	0,414	0,414	0,414	0,414
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,025	0,025	0,025	0,025
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,426	0,426	0,426	0,426
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	2,767	2,767	2,767	2,767
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	2,505	2,505	2,505	2,505
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,325	0,325	0,325	0,325
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. ул. Челюскинцев, 76									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,520	1,520
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,520	1,520
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,046	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	1,270	1,270
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,044	0,044
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,041	0,041
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,189	0,189
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	1,415	1,415
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,140	1,140
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,033	0,033
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,020	0,020
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. Индустриального парка									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,940	1,940
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,940	1,940
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,058	0,058
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,880	1,620
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,878	1,618
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,828	1,518
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,050	0,100
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,982	0,242

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,984	0,244
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,455	1,455
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,651	1,193
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,014	0,026
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016
персп. кот. пожарное депо									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	1,520	1,520	1,520	1,520
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	1,520	1,520	1,520	1,520
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,046	0,046	0,046	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	1,270	1,270	1,270	1,270
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	0,092	0,092	0,092	0,092
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	0,089	0,089	0,089	0,089
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,189	0,189	0,189	0,189
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	1,368	1,368	1,368	1,368
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,140	1,140	1,140	1,140
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
персп. кот. п. Кача									
1	Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,900	1,900
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	1,900	1,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	1,465	1,465
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,527	0,527
7.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,497	0,497
7.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	0,030	0,030
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,359	0,359
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	1,297	1,297
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,425	1,425
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,023	0,023
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016

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

В г. Севастополе отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

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

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отз}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{мс}$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

$K_{мс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения источников тепловой энергии, к которым планируется подключение новых площадок застройки, произведено в табл. 2.5.1. По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки попадают в радиус эффективного теплоснабжения источников централизованного теплоснабжения.

Таблица 2.5.1

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
Котельная Рыбаков ул., 1а- площадка №1									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	2 978,9	3 086,5	3 207,7	3 333,7	3 472,2	3 608,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	7 230,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	1 292,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	1,2	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	9 122,3	9 482,6	9 726,4	10 050,8	10 400,9	10 806,7
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	7 472,8	7 776,3	8 222,9	8 616,5	9 013,1	9 383,9
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	9 051,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Рыбаков ул, 1а –площадка №2									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 314,8	3 436,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 136,8	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 585,4	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регули-	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	рования								
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	0,6	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49 058,6	51 547,9
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 400,0	34 209,0
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 174,6	0,0
Котельная Михайловская ул., 5б – площадка №4									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 845,2	2 957,2	3 073,2	3 193,7	3 319,1	3 395,5	3 526,0
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	892,1	0,0	0,0	0,0	0,0	793,8	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	107,7	0,0	0,0	0,0	0,0	89,1	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	3,7	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	976,3	897,1	810,8	737,3	666,7	1 681,4	1 545,9
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	1 033,8	1 193,5	1 363,4	1 523,9	1 684,9	2 755,9	3 069,0
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	5 146,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5 182,9	0,0
Котельная Дергачи пос. (в/ч №275) – площадка №5									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 136,6	3 262,1	2 839,8	2 924,4	3 012,1
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	3 854,6	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	420,2	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	0,6	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	4 243,3	4 505,9	4 726,4
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	3 893,5	3 956,4	4 074,4
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1 604,3	0,0	0,0
Севастопольская ТЭЦ – площадка №5									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 009,6	-	-	-	-	-
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	1 399,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	197,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	1,8	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	1 127,0	1 260,9	2 658,2	2 730,4	2 807,0	2 888,3
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	1 438,1	1 406,9	116,3	155,1	193,8	232,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	1 700,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК Победы, 23а (ЦТП 69) – площадка №5									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	0,00	0,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	0,0	0,0	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	0,0	0,0	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	-	-	2 983,5	3 101,9	3 225,0	3 350,8	3 481,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	140,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	0,1	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	0,0	2 546,8	1 543,1	1 621,4	1 703,5	1 789,0
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	0,0	5,8	1 111,5	1 139,4	1 167,7	1 197,0
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	252,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Орловская ул., 15/1 – площадка №7									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 058,7	3 165,6	3 276,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	2 127,3	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	268,4	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	0,8	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в	тыс. руб./	0,0	0,0	0,0	0,0	3 068,2	3 210,4	3 345,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	период времени t	год							
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	2 166,2	2 233,4	2 316,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1 476,6	0,0	0,0
Котельная Генерала Лебеда ул., 61а– площадка №9									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 361,4	3 260,2	3 378,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	116,8	1 203,5	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	124,8	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	Более 15 лет
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	133,1	1 448,6	1 399,4
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	119,5	1 469,7	1 635,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	121,3	5 374,9	0,0
Котельная Строительная ул., 49а– площадка №10									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 694,9	2 790,6	2 891,0	2 994,7	3 102,5	3 211,6	3 324,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	1 749,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	219,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,4	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	1 624,0	1 672,9	1 981,0	2 044,7	2 113,5	2 187,9	2 267,3
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	1 803,2	1 891,4	1 725,9	1 810,4	1 895,8	1 981,8	2 069,2
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	1 989,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Севастопольская ТЭЦ– площадка №11									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 015,2	-	-	-	-	-
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	169,5	10 301,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	9,8	1 150,7	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	1,3	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	76,6	10 404,8	21 642,6	22 451,5	23 295,3	24 175,5
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	234,0	10 591,5	193,6	258,2	322,7	387,3
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	2 483,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63) – площадка №11									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	0,00	0,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	0,0	0,0	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	0,0	0,0	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при под-	руб./ Гкал	-	-	3 136,6	3 156,8	3 279,0	3 367,3	3 494,7

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	ключении нового объекта к тепловой сети								
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	2 187,8	0,0	859,3	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,6	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	282,3	0,0	105,8	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,5	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	0,2	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	3 080,8	3 238,4	4 604,3	4 750,2
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	2 199,0	2 252,6	3 263,2	3 432,0
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	511,9	0,0	3 435,1	0,0
Котельная Казачья, 24– площадка №12									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 565,4	2 634,3	2 722,9	2 776,9	2 868,2	2 706,2	2 714,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	3 441,2	301,6	0,0	804,7	0,0	22 726,7	40 057,7
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	2,5	0,2	0,0	0,6	0,0	15,1	27,9
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	451,4	52,3	0,0	97,6	0,0	2 984,6	6 284,4
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	2,3	0,2	0,0	0,6	0,0	15,1	27,9
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,8	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	3 642,6	4 043,8	4 164,2	5 268,4	5 441,7	36 170,3	102 232,7
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	3 606,0	4 142,6	4 349,7	5 399,0	5 652,4	28 694,4	67 697,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	6 058,7	60,7	0,0	65,7	0,0	1 919,6	0,0
Котельная Рыбаков ул., 1а– площадка №16									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 131,2	3 256,2	3 386,3	3 522,3	3 662,9
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	742,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	78,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	3,2	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	0,0	917,6	869,9	830,4	793,5	762,3
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	0,0	839,6	957,6	1 070,2	1 183,1	1 293,4
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	4 004,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Рыбаков ул., 1а– площадка №18									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 016,0	3 117,7	3 241,6	3 370,5	3 480,3	3 617,0
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	2 567,1	0,0	0,0	3 872,2	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	2,7	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	322,1	0,0	0,0	540,9	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	2,7	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования								
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	1,3	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	3 422,5	3 507,3	3 620,4	9 506,0	9 969,4
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	2 653,4	2 811,8	2 951,4	6 964,3	7 159,7
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	3 323,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Вакуленчука ул., 29– площадка №24									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 706,4	2 811,7	2 916,3	3 026,7	3 143,7	3 200,9	3 311,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	12 341,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	1 856,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	0,1	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	15 631,3	16 455,5	17 354,1	18 260,5	19 213,4	20 215,2	21 247,4
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	12 391,7	12 688,5	12 955,6	13 261,6	13 569,6	13 879,1	14 210,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	2 057,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Вакуленчука ул., 29– площадка №26									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	3 012,1	3 132,4	3 233,1	3 331,6	3 330,7	3 452,6
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	220,4	0,0	1 236,3	1 554,0	4 978,7	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,2	0,0	0,9	1,1	3,5	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	39,5	0,0	160,2	192,1	695,6	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,2	0,0	0,9	1,1	3,5	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	1,2	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	282,9	292,6	2 045,1	4 368,2	12 042,9	12 600,0
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	227,3	238,0	1 490,2	3 133,2	8 258,5	8 513,4
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	285,2	0,0	197,1	1 845,8	1 162,8	0,0
Котельная Ерошенко, 17б– площадка №28									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 900,0	2 974,8	3 041,1	3 159,2	3 269,3	3 320,3	3 443,9
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	1 481,5	1 864,1	0,0	0,0	2 313,8	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,1	1,4	0,0	0,0	1,6	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	276,9	244,8	0,0	0,0	325,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,1	1,4	0,0	0,0	1,6	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	0,2	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	1 940,6	4 599,6	4 841,3	5 090,8	8 824,6	9 276,3
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	1 488,4	3 388,6	3 466,4	3 549,2	5 963,5	6 103,3
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	303,7	296,6	0,0	0,0	142,1	0,0
Котельная Загородная балка ул., 15– площадка №31									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 898,12	3 014,0	3 134,5	3 259,8	3 390,0	3 495,0	3 632,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	49,9	0,0	0,0	0,0	0,0	675,4	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	89,1	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	0,5	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	60,5	63,4	66,7	70,0	73,4	1 041,2	1 077,2
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	50,4	51,9	53,2	54,8	56,3	753,5	789,3
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	24,9	0,0	0,0	0,0	0,0	834,2	0,0
Котельная Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8– площадка №32									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 459,5	3 594,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	421,2	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	9,2	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в	тыс. руб./	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	545,5	606,8

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	период времени t	год							
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	425,2	402,8
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182,0	0,0
Ленина ул., 47– площадка №33									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 284,1	3 405,1
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	460,2	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	Более 15 лет	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	646,2	636,6
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	508,4	564,2
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 144,6	0,0
АБМК Мельника, 9а (взамен ЦТП 70 СТЭЦ) – площадка №36									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	0,00	0,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	0,0	0,0	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	0,0	0,0	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	-	-	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 084,6	3 056,5
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 146,8	4 456,9
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	3,1

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	863,6	703,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	3,1
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	0,6	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 258,9	16 825,3
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 159,0	10 708,5
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	435,9	453,3
АБМК Победы, 66 (взамен ЦТП 66 СТЭЦ) - площадка №37									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	0,00	0,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	0,0	0,0	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	0,0	0,0	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	-	-	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 486,1	3 623,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	422,8	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	Более 15 лет	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	608,5	613,2
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	451,9	489,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 279,1	0,0
Котельная Хрусталева ул, 66а - площадка №39									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,90	3 015,9	3 136,5	3 261,9	3 392,4	3 505,5	3 644,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1 016,5	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	135,1	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	5,4
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	6,5	6,9	7,2	7,5	7,9	1 465,5	1 520,5
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6	1 046,6	1 092,1
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 001,1	0,0
Аксютина ул., 37б – площадка №40									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 460,5	3 595,1
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	613,1	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	Более 15 лет	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	726,9	813,4
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по теп-	тыс. руб./	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	639,1	607,2

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	ловым сетям исполнителя до объекта заявителя	год							
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 137,0	0,0
Котельная Мира ул., 5– площадка №41									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 435,8	3 567,5
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	444,6	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	5,1
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	526,3	608,1
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	449,6	406,9
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	227,6	0,0
Котельная Пахомова ул., 1г– площадка №44									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 772,18	2 867,4	2 965,3	3 066,7	3 172,0	3 168,1	3 263,1
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	551,8	0,0	0,0	0,0	0,0	928,3	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	50,5	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы тепло-	тыс. Гкал	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	снабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования								
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,7	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	223,2	235,2	247,5	261,6	276,7	758,3	1 350,7
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	560,1	579,4	599,7	619,6	639,6	1 644,9	1 148,7
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	342,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2 335,8	0,0
Котельная Кирова ул., 28а – площадка № 45									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 810,62	2 919,8	3 032,3	3 149,0	3 270,3	3 363,2	3 489,7
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	371,3	0,0	0,0	0,0	0,0	129,6	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	51,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	Более 15 лет	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	403,0	426,6	450,8	476,6	503,5	698,4	783,1
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	371,3	378,7	386,6	394,4	402,3	541,0	505,9
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	0,0
Котельная Челюскинцев ул., 47 – площадка №47									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	2 533,9	2 563,1	2 593,4	2 625,0	2 657,8	2 691,9
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск	тыс. руб.	0,0	3 077,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования								
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	2,6	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	1 184,6	1 211,0	2 494,9	2 557,6	2 626,9	2 703,3
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	3 164,0	3 311,6	2 208,5	2 334,1	2 460,3	2 587,4
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	3 458,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Паршина ул., 29 – площадка №131									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	2 624,6	2 703,3	2 785,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	763,8	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	Более 15 лет	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	940,5	838,0	725,7
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	939,0	1 116,7	1 307,2
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	7 219,1	0,0	0,0
Котельная Кача-гарнизон, Авиаторов –площадка №51									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,52	2 971,2	3 088,3	3 209,9	3 336,4	3 467,2	3 603,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	6,3	587,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	115,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,2	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	5,3	835,6	877,6	921,8	968,2	1 016,8	1 067,5
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	9,6	600,4	615,9	631,3	647,1	663,1	679,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	149,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Володарского ул., 19 – площадка №54									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 877,97	2 992,0	3 110,8	3 234,2	3 362,5	3 495,6	3 634,0
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	217,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	30,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регули-	тыс. Гкал	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	рования								
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	0,8	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	261,4	272,2	282,6	294,8	307,7	321,4	342,8
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	221,2	229,7	239,3	248,0	256,9	265,8	267,8
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	187,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Рыбаков ул., 1а – площадка № 55									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 119,2	3 243,2	3 372,2	3 509,1	3 648,5
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	2 345,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	308,3	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	0,1	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	3 202,8	3 356,3	3 535,7	3 723,3	3 928,8
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	2 348,1	2 416,7	2 468,2	2 520,8	2 565,0
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	126,3	0,0	0,0	0,0	0,0
АБМК Паршина, 2в (взамен ЦТП 60, 75 СТЭЦ)– площадка № 56									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	0,00	0,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	0,0	0,0	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	0,0	0,0	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	-	-	3 136,6	3 262,1	3 271,3	3 395,4	3 524,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1 366,1	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	172,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	0,8	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	1 969,5	2 054,0	2 139,5
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	1 391,4	1 441,4	1 495,7
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1 042,8	0,0	0,0
Котельная Междурядная, 25 – площадка №58									
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 392,5	3 528,2	3 669,4
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	2 565,0	2 667,6	2 774,3	2 885,2	3 000,6	3 120,7	3 245,5
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	335,0	348,4	362,3	376,8	391,9	407,6	423,9
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	2 899,96	3 016,0	3 136,6	3 262,1	3 223,2	3 322,1	3 424,6
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	1,5	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	114,2	299,4	312,7
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	373,9	208,1	215,2
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	131,3	0,0	0,0

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.1.1. Анализ данных табл. 3.1.1 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии не рассматривают новые блочно-модульные котельные, по причине отсутствия информации об устанавливаемых ВПУ для восполнения потерь теплоносителя.

Данные за период 2025-2029 гг. и 2030-2034 гг. представлены для последнего года пятилетки, т.е. для 2029 г. (2-я пятилетка) и 2034 г. (3-я пятилетка).

Таблица 3.1.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
Источники комбинированной выработки энергии													
1	Севастопольская ТЭЦ												
1	Производительность ВПУ, т/ч	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0				
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0				
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
4	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32					
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0					
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,43	4,03	3,06	2,68	4,30	5,25	6,07					
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	10,08	10,28	10,25	10,16	10,66	10,68	10,74					
7.2	- сверхнормативные утечки	-8,65	-6,25	-7,19	-7,48	-6,36	-5,42	-4,67					
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0					
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	132,30	134,93	134,65	133,41	136,37	136,48	136,90					
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	123,57	120,97	121,94	122,32	120,70	119,75	118,93					
11	Доля резерва/дефицита, %	98,86	96,78	97,55	97,86	96,56	95,80	95,15					
Котельные													
2	Загородная балка ул., 15												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	52	57
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,06	3,13	3,13	4,15	3,65	3,75	3,83	3,92	3,99	4,05	4,17	4,23
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,67	3,67	3,67	3,67	4,28	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,30	4,30
7.2	- сверхнормативные утечки	-1,61	-0,54	-0,54	0,48	-0,63	-0,54	-0,46	-0,37	-0,29	-0,23	-0,13	-0,07
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	27,98	27,98	27,98	27,98	30,57	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,68	30,68
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,94	36,87	36,87	35,85	36,35	36,25	36,17	36,08	36,01	35,95	35,83	35,77
11	Доля резерва/дефицита, %	94,85	92,18	92,18	89,63	90,87	90,63	90,43	90,20	90,02	89,87	89,58	89,42
3	Новороссийская ул., 20												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Всего подпитка тепловой сети, 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
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Перевод ТЭЦ на новые источники тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Резерв (+) /дефицит (-) 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
11	Доля резерва/дефицита, %	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,78	99,77	99,77	99,76	99,76	99,75	99,75
4	Карантинная ул., 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,03	0,03	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,46	2,45	2,45	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
11	Доля резерва/дефицита, %	98,40	98,04	98,04	98,84	98,79	98,77	98,75	98,72	98,71	98,69	98,66	98,65
5	Адмирала Октябрьского ул., 5б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	42	47
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,32	1,05	1,05	1,12	0,86	0,77	0,70	0,62	0,56	0,51	0,40	0,35
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,24	0,24	0,24	0,24	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7.2	- сверхнормативные утечки	0,08	0,81	0,81	0,88	0,56	0,48	0,40	0,32	0,26	0,21	0,10	0,05
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	99,68	98,95	98,95	98,88	99,14	99,23	99,30	99,38	99,44	99,49	99,60	99,65
11	Доля резерва/дефицита, %	99,68	98,95	98,95	98,88	99,14	99,23	99,30	99,38	99,44	99,49	99,60	99,65
6	Володарского ул., 19												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	37	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,50	0,48	0,48	0,48	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,41	0,41	0,41	0,41	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
7.2	- сверхнормативные утечки	0,09	0,07	0,07	0,07	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,71	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,50	19,52	19,52	19,52	19,45	19,45	19,46	19,46	19,46	19,46	19,47	19,47
11	Доля резерва/дефицита, %	97,50	97,60	97,60	97,60	97,25	97,27	97,28	97,30	97,31	97,32	97,34	97,35
7 Ленина ул., 20а													
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,19	0,79	0,79	0,63	0,44	0,40	0,37	0,33	0,30	0,27	0,22	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,64	0,64	0,48	0,27	0,23	0,20	0,16	0,13	0,10	0,05	0,03
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,81	4,21	4,21	4,37	4,56	4,60	4,63	4,67	4,70	4,73	4,78	4,80
11	Доля резерва/дефицита, %	96,20	84,20	84,20	87,34	91,14	91,96	92,65	93,43	94,05	94,56	95,56	96,06
8 Суворова ул., 4													
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)									Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Нахимова пр., 13				
9 Нахимова пр., 13													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,26	0,33	0,33	0,32	0,25	0,25	0,26	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,22	0,22	0,22	0,22	0,27	0,27	0,29	0,36	0,41	0,41	0,41	0,41
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,11	0,11	0,10	-0,02	-0,02	-0,03	-0,05	-0,07	-0,07	-0,06	-0,06
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,95	1,95	2,04	2,24	2,61	2,61	2,61	2,61
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,74	23,67	23,67	23,68	23,75	23,75	23,74	23,69	23,66	23,65	23,65	23,65
11	Доля резерва/дефицита, %	98,92	98,63	98,63	98,67	98,95	98,94	98,93	98,70	98,56	98,56	98,54	98,54
10 Большая Морская ул., 24													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,23	0,24	0,24	0,21	0,17	0,18	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,18	0,18	0,18	0,18	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7.2	- сверхнормативные утечки	0,05	0,07	0,07	0,03	-0,09	-0,07	-0,06	-0,05	-0,04	-0,03	-0,02	-0,01

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,34	1,34	1,34	1,34	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,77	23,76	23,76	23,79	23,83	23,82	23,80	23,79	23,78	23,77	23,76	23,75
11	Доля резерва/дефицита, %	99,04	98,98	98,98	99,13	99,29	99,23	99,19	99,13	99,09	99,06	98,99	98,96
11 Одесская ул., 3													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	44
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,19	0,19	0,19	0,17	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2	- сверхнормативные утечки	0,05	0,06	0,06	0,03	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,81	23,81	23,81	23,83	23,84	23,83	23,83	23,82	23,82	23,81	23,81	23,80
11	Доля резерва/дефицита, %	99,21	99,19	99,19	99,31	99,32	99,29	99,27	99,25	99,24	99,22	99,19	99,18
12 Ленина ул., 47													
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	49	54
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,07	0,08	0,08	0,06	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,03	0,03	0,01	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,02	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,57	0,57
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,93	4,92	4,92	4,94	4,96	4,96	4,95	4,95	4,95	4,94	4,94	4,93
11	Доля резерва/дефицита, %	98,60	98,40	98,40	98,84	99,25	99,16	99,07	98,98	98,90	98,84	98,72	98,55
13 Ленина ул., 52													
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	40	45
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,19	0,54	0,54	0,39	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,18	0,20	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,38	0,38	0,23	-0,06	-0,05	-0,05	-0,04	-0,03	-0,02	-0,01	-0,01

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,19	1,19	1,19	1,19	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,41	3,06	3,06	3,21	3,46	3,45	3,44	3,43	3,42	3,42	3,40	3,40
11	Доля резерва/дефицита, %	94,72	85,00	85,00	89,17	96,02	95,76	95,53	95,27	95,07	94,90	94,58	94,41
14 Коммунистическая ул., 40 строение 11													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	53	58
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,26	0,23	0,23	0,19	0,38	0,35	0,32	0,29	0,27	0,25	0,21	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7.2	- сверхнормативные утечки	0,10	0,07	0,07	0,03	0,20	0,17	0,15	0,12	0,09	0,08	0,04	0,02
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,74	23,77	23,77	23,81	23,62	23,65	23,68	23,71	23,73	23,75	23,79	23,80
11	Доля резерва/дефицита, %	98,92	99,06	99,06	99,19	98,41	98,54	98,65	98,77	98,87	98,95	99,11	99,18
15 Толстого ул., 21а													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	47	52
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,20	0,18	0,18	0,18	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,18	0,20	0,21
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,08	0,06	0,06	0,06	-0,08	-0,06	-0,05	-0,04	-0,04	-0,03	-0,01	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	0,88	0,88	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,80	23,83	23,83	23,83	23,86	23,85	23,84	23,83	23,82	23,82	23,80	23,79
11	Доля резерва/дефицита, %	99,17	99,27	99,27	99,27	99,43	99,39	99,34	99,30	99,26	99,23	99,17	99,15
16 Руднева ул., 6													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	37	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,05	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,67	0,67	0,67	0,67	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,88	23,86	23,86	23,86	23,84	23,84	23,85	23,85	23,86	23,86	23,87	23,87
11	Доля резерва/дефицита, %	99,50	99,41	99,41	99,41	99,32	99,34	99,36	99,38	99,40	99,41	99,44	99,45
17	Минная стенка ул., 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	61	66
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,23	0,35	0,35	0,41	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,05	0,17	0,17	0,23	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,33	1,33	1,33	1,33	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,77	11,65	11,65	11,59	11,80	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
11	Доля резерва/дефицита, %	98,08	97,08	97,08	96,58	98,30	98,29	98,28	98,26	98,25	98,25	98,23	98,22
18	Гоголя ул., 22в												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	53	58
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	1,57	1,57	1,57	0,33	0,30	0,27	0,25	0,22	0,20	0,17	0,15
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7.2	- сверхнормативные утечки	0,06	1,48	1,48	1,48	0,20	0,17	0,14	0,11	0,09	0,07	0,04	0,02
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,85	2,43	2,43	2,43	3,67	3,70	3,73	3,75	3,78	3,80	3,83	3,85
11	Доля резерва/дефицита, %	96,25	60,75	60,75	60,75	91,75	92,50	93,13	93,85	94,42	94,88	95,80	96,26
19	Гоголя ул., 34б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,83	0,83	0,83	1,46	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62	0,61	0,59	0,59
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,41	0,41	0,41	0,41	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
7.2	- сверхнормативные утечки	0,42	0,42	0,42	1,05	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,11	3,11	3,11	3,11	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	59,17	59,17	59,17	58,54	59,34	59,35	59,36	59,37	59,38	59,39	59,41	59,41
11	Доля резерва/дефицита, %	98,62	98,62	98,62	97,57	98,90	98,92	98,94	98,96	98,97	98,99	99,01	99,02
20	Степаненко ул., 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,18	0,09	0,09	0,13	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,20	0,21
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	-0,06	-0,06	-0,02	-0,05	-0,04	-0,04	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,82	4,91	4,91	4,87	4,84	4,83	4,83	4,82	4,81	4,81	4,80	4,79
11	Доля резерва/дефицита, %	96,40	98,20	98,20	97,40	96,79	96,64	96,51	96,37	96,26	96,17	95,98	95,89
21	4-я Бастионная ул., 27б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	54	59
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,18	0,82	0,82	0,90	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,67	0,67	0,75	-0,07	-0,06	-0,05	-0,04	-0,03	-0,03	-0,01	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,16	1,16	1,16	1,16	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,42	2,78	2,78	2,70	3,47	3,46	3,45	3,44	3,43	3,42	3,41	3,40
11	Доля резерва/дефицита, %	95,00	77,22	77,22	75,00	96,30	96,01	95,76	95,48	95,26	95,08	94,72	94,54
22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	42	47
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,10	0,64	0,64	0,97	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,57	0,57	0,90	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,92	0,92
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,90	19,36	19,36	19,03	19,89	19,89	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,87
11	Доля резерва/дефицита, %	99,50	96,80	96,80	95,15	99,44	99,43	99,42	99,41	99,40	99,40	99,38	99,37
23	Катерная ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
24	Катерная ул., 16												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
25	Катерная ул., 35/37												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
26	Катерная ул., 39/41												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
27	Прокопенко ул., 50												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
28	Хрусталева ул., 66а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	38	43
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	8,56	4,89	4,89	3,41	10,68	10,06	9,54	8,07	7,19	6,78	6,64	6,46
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,90	5,90	5,90	5,90	6,60	6,60	6,60	6,08	6,08	6,08	6,09	6,09
7.2	- сверхнормативные утечки	2,66	-1,01	-1,01	-2,49	4,07	3,46	2,94	2,00	1,11	0,70	0,55	0,37
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	44,87	44,87	44,87	44,87	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,50	88,50
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	31,44	35,11	35,11	36,59	29,32	29,94	30,46	31,93	32,81	33,22	33,36	33,54
11	Доля резерва/дефицита, %	78,60	87,78	87,78	91,48	73,31	74,84	76,14	79,82	82,02	83,05	83,41	83,85
29	Хрусталева ул., 35												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,29	5,18	5,18	23,49	8,43	7,48	6,68	5,76	5,03	4,45	3,28	2,69
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,71	1,71	1,71	1,71	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
7.2	- сверхнормативные утечки	0,58	3,47	3,47	21,78	6,33	5,38	4,57	3,66	2,93	2,34	1,17	0,59
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	12,92	12,92	12,92	12,92	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,71	34,82	34,82	16,51	31,57	32,52	33,32	34,24	34,97	35,55	36,72	37,31
11	Доля резерва/дефицита, %	94,28	87,05	87,05	41,28	78,91	81,29	83,31	85,59	87,42	88,88	91,81	93,27
30	Маршала Геловани ул., 3а												

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,13	2,13	2,13	2,01	2,01	1,84	1,69	1,53	1,40	1,29	1,08	0,98
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7.2	- сверхнормативные утечки	1,25	1,25	1,25	1,13	1,14	0,97	0,82	0,66	0,53	0,42	0,21	0,11
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,67	6,67	6,67	6,67	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,87	37,87	37,87	37,99	37,99	38,16	38,31	38,47	38,60	38,71	38,92	39,02
11	Доля резерва/дефицита, %	94,68	94,68	94,68	94,98	94,98	95,40	95,76	96,18	96,51	96,77	97,30	97,56
31	Генерала Лебеда ул., 61а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,65	0,65	0,54	0,56	0,48	0,41	0,34	0,28	0,23	0,14	0,10
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,62	0,62	0,51	0,52	0,44	0,38	0,30	0,24	0,19	0,07	0,03
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,47	0,47
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,94	39,35	39,35	39,46	39,44	39,52	39,59	39,66	39,72	39,77	39,86	39,90
11	Доля резерва/дефицита, %	99,85	98,38	98,38	98,65	98,60	98,80	98,96	99,15	99,30	99,42	99,66	99,75
32	Каштановая ул., 5а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,38	0,38	0,58	0,64	0,55	0,47	0,38	0,31	0,26	0,14	0,09
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,36	0,36	0,56	0,61	0,52	0,44	0,35	0,28	0,23	0,11	0,06
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	31,96	31,62	31,62	31,42	31,36	31,45	31,53	31,62	31,69	31,74	31,86	31,91
11	Доля резерва/дефицита, %	99,88	98,81	98,81	98,19	97,99	98,28	98,52	98,80	99,02	99,19	99,55	99,72
33	Генерала Острякова ул.,1												
ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.													

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
34	Генерала Острякова ул.,248												
1	Производительность ВПУ, т/ч			2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет			3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3			0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя			0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки			0,00	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)			0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч			2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,19	2,19	2,19
11	Доля резерва/дефицита, %			99,96	99,96	99,96	99,91	99,87	99,83	99,79	99,76	99,71	99,68
35	Ерошенко ул., 176												
1	Производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,85	5,85	5,85	6,91	7,69	6,78	6,00	5,12	4,42	3,85	2,73	2,18
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,49	1,49	1,49	1,49	1,59	1,59	1,59	1,61	1,61	1,61	1,52	1,52
7.2	- сверхнормативные утечки	4,36	4,36	4,36	5,43	6,10	5,19	4,40	3,51	2,81	2,25	1,21	0,66
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	11,26	11,26	11,26	11,26	11,33	11,33	11,38	11,46	11,46	11,46	11,60	11,60
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	174,15	174,15	174,15	173,09	172,31	173,22	174,00	174,88	175,58	176,15	177,27	177,82
11	Доля резерва/дефицита, %	96,75	96,75	96,75	96,16	95,73	96,23	96,67	97,16	97,55	97,86	98,48	98,79
36	Гагарина ул., 17в/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	37	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,96	2,92	2,92	2,92	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
11	Доля резерва/дефицита, %	98,67	97,33	97,33	97,33	98,36	98,43	98,48	98,55	98,60	98,64	98,72	98,76
37	Фиолентовское шоссе, 17/1												

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
1	Производительность ВПУ, т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на перспективную котельную Фиолентовское шоссе	26,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0		26,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
4	Срок службы, лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	32		32
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		2,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,25	0,23	0,22	0,20	0,19	0,19		0,19
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		0,13
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,04	0,04	0,04	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,06		0,06
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93		0,93
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	25,84	25,84	25,84	25,84	25,75	25,77	25,78	25,80	25,81	25,81	25,81	
11	Доля резерва/дефицита, %	99,38	99,38	99,38	99,38	99,04	99,11	99,17	99,23	99,29	99,29	99,29	
38	Вакулечука ул., 29												
1	Производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	61	66
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,83	6,57	8,35	8,35	9,42	8,79	8,27	7,67	7,19	6,82	6,06	5,72
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,63	4,63	4,63	4,63	5,22	5,29	5,29	5,29	5,30	5,31	5,15	5,15
7.2	- сверхнормативные утечки	1,20	1,94	3,72	3,72	4,20	3,51	2,98	2,38	1,90	1,50	0,91	0,56
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	35,23	35,23	35,23	35,23	37,26	37,74	37,74	37,74	37,83	37,92	38,35	38,35
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	174,17	173,44	171,65	171,65	170,58	171,21	171,73	172,33	172,81	173,18	173,94	174,28
11	Доля резерва/дефицита, %	96,76	96,35	95,36	95,36	94,76	95,11	95,41	95,74	96,00	96,21	96,63	96,82
39	Фиолентовское шоссе, 3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78
11	Доля резерва/дефицита, %	98,34	98,34	98,34	98,34	97,69	97,88	98,04	98,22	98,37	98,48	98,72	98,84
40	Дунайская ул., 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99
11	Доля резерва/дефицита, %	95,83	95,83	95,83	95,83	95,83	96,43	96,94	97,52	97,99	98,36	99,10	99,47
41	Вакуленчука ул., 26												
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)												
42	Корсунская ул., 22												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	0,94	0,95	0,96	0,96	0,97	0,98	0,98
11	Доля резерва/дефицита, %	93,76	93,76	93,76	93,76	93,06	93,94	94,70	95,55	96,24	96,78	97,88	98,42
43	Пугачева ул., 28												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,47	4,48	4,48	4,48	4,49	4,49
11	Доля резерва/дефицита, %	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,21	99,32	99,45	99,55	99,64	99,80	99,88
44	Краснодарская ул., 31												

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,46	1,47	1,47	1,48	1,49
11	Доля резерва/дефицита, %	95,83	95,83	95,83	95,83	95,83	96,40	96,88	97,42	97,85	98,20	98,89	99,24
45	Шелкунова ул., 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч			1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет			14	15	16	17	18	19	20	21	26	31
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:			0,10	0,10	0,10	0,09	0,08	0,06	0,05	0,04	0,02	0,02
7.1	- нормативные утечки теплоносителя			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки			0,09	0,09	0,10	0,08	0,07	0,06	0,04	0,04	0,02	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)			0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч			1,20	1,20	1,20	1,21	1,22	1,24	1,25	1,26	1,28	1,28
11	Доля резерва/дефицита, %			92,17	92,17	92,17	93,26	94,20	95,25	96,10	96,78	98,13	98,81
46	Ефремова ул., 24												
1	Производительность ВПУ, т/ч			1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет			15	16	17	18	19	20	21	26	31	
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:			0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00
7.1	- нормативные утечки теплоносителя			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки			0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч			1,25	1,25	1,26	1,26	1,27	1,28	1,28	1,28	1,29	1,30
11	Доля резерва/дефицита, %			96,26	96,26	96,82	97,30	97,84	98,27	98,62	99,31	99,65	
47	Рыбаков ул., 1а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	52	57
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	81,24	81,24	81,24	81,24	81,24	72,03	64,19	55,33	48,25	42,59	31,26	25,74
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	19,75	19,75	19,75	19,75	19,80	19,64	19,01	19,03	19,03	19,04	19,33	19,33
7.2	- сверхнормативные утечки	61,49	61,49	61,49	61,49	61,44	52,39	45,19	36,30	29,22	23,54	11,93	6,41
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	154,32	154,32	154,32	154,32	264,40	264,40	265,10	265,27	265,27	265,36	267,44	267,44
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	7,97	15,81	24,67	31,75	37,41	48,74	54,26
11	Доля резерва/дефицита, %	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	9,97	19,76	30,83	39,68	46,77	60,92	67,82
48 Бухта Казачья, 24													
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	44	49
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,42	0,60	0,60	0,49	0,96	0,86	0,78	0,69	0,61	0,56	0,45	0,44
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,43	0,60
7.2	- сверхнормативные утечки	0,20	0,38	0,38	0,27	0,70	0,54	0,45	0,36	0,28	0,23	0,01	-0,16
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,68	1,68	1,68	1,68	1,87	2,31	2,33	2,33	2,38	2,38	3,09	4,29
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,58	49,40	49,40	49,51	49,04	49,14	49,22	49,31	49,39	49,44	49,55	49,56
11	Доля резерва/дефицита, %	99,16	98,80	98,80	99,02	98,07	98,28	98,44	98,63	98,77	98,88	99,11	99,12
49 Колобова ул., 17													
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	30	35
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,07	0,07	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,06	0,06	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,48	2,43	2,43	2,47	2,48	2,48	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	Доля резерва/дефицита, %	99,20	97,20	97,20	98,80	99,35	99,39	99,41	99,44	99,47	99,49	99,53	99,55
50 Камышовое шоссе, 29/2													
ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.										Закрытие котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную Камышовое шоссе ул., 16			

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
51	Крепостное шоссе, 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
11	Доля резерва/дефицита, %	99,43	99,43	99,43	99,43	99,55	99,56	99,57	99,58	99,59	99,60	99,61	99,62
52	Камышовое шоссе, 16												
ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).													
53	Комбрига Потапова ул., 27												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
11	Доля резерва/дефицита, %	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,77	99,67	99,55	99,46	99,39	99,24	99,17
54	Лиговская ул.,8												
1	Производительность ВПУ, т/ч			8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет			1	2	3	4	5	6	7	8	13	18
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:			0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
7.1	- нормативные утечки теплоносителя			0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7.2	- сверхнормативные утечки			-0,01	-0,01	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)			0,12	0,12	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч			8,89	8,89	8,89	8,89	8,88	8,88	8,87	8,87	8,86	8,86

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
11	Доля резерва/дефицита, %			99,93	99,93	99,93	99,86	99,81	99,75	99,70	99,66	99,58	99,53
55	Тараса Шевченко ул., 47а												
1	Производительность ВПУ, т/ч				2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч				2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет				0	1	2	3	4	5	6	11	16
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.				0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- нормативные утечки теплоносителя				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)				0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч				2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Доля резерва/дефицита, %				99,82	100,00	99,97	99,94	99,92	99,89	99,88	99,84	99,83
56	Степаняна ул., 13												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
57	проспект Античный, 18а/1												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
58	проспект Античный, 13												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
59	Фильченкова, 41а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	37	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,66	0,77	0,77	0,63	0,53	0,56	0,57	0,59	0,61	0,62	0,65	0,66
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,49	0,49	0,49	0,49	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
7.2	- сверхнормативные утечки	0,17	0,28	0,28	0,14	-0,14	-0,12	-0,10	-0,08	-0,06	-0,05	-0,03	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,61	3,61	3,61	3,61	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,34	39,23	39,23	39,37	39,47	39,44	39,43	39,41	39,39	39,38	39,35	39,34
11	Доля резерва/дефицита, %	98,35	98,08	98,08	98,43	98,66	98,61	98,57	98,52	98,48	98,45	98,38	98,35
60	Костромская ул., 14/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	40	45
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,01	0,01	0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,86
11	Доля резерва/дефицита, %	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,47	99,47	99,46	99,45	99,45	99,44	99,44
61 Дергачи пос. (в/ч №275)													
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,22	0,28	0,31	0,30	0,28	0,25	0,24	0,22	0,21	0,19	0,17
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,11	0,17	0,20	0,18	0,15	0,09	0,07	0,06	0,05	0,02	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,81	0,81	0,81	0,81	0,91	0,91	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,88	11,78	11,72	11,69	11,70	11,72	11,75	11,76	11,78	11,79	11,81	11,83
11	Доля резерва/дефицита, %	99,00	98,17	97,67	97,42	97,48	97,70	97,88	98,03	98,16	98,25	98,45	98,55
62 Героев Севастополя ул., 21													
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	40
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,23	0,20	0,19
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,10	0,10	0,10	0,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7.2	- сверхнормативные утечки	0,22	0,22	0,22	0,22	0,15	0,13	0,11	0,09	0,07	0,05	0,03	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,76	0,76	0,76	0,76	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,70	19,72	19,74	19,76	19,77	19,80	19,81
11	Доля резерва/дефицита, %	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,49	98,59	98,69	98,78	98,85	98,98	99,05
63 Розы Люксембург ул., 52													
1	Производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	58	63
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,22	0,95	0,95	0,95	0,32	0,30	0,29	0,27	0,26	0,25	0,23	0,22
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,07	0,80	0,80	0,80	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05	0,04	0,02	0,01

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	14,78	14,05	14,05	14,05	14,68	14,70	14,71	14,73	14,74	14,75	14,77	14,78
11	Доля резерва/дефицита, %	98,53	93,67	93,67	93,67	97,88	98,00	98,09	98,20	98,28	98,35	98,49	98,56
64 Розы Люксембург ул., 40													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	1,62	1,62	1,45	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,11	0,11	0,11	0,11	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	1,51	1,51	1,34	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,81	0,81	0,81	0,81	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,85	22,38	22,38	22,55	23,80	23,80	23,81	23,81	23,81	23,82	23,82	23,83
11	Доля резерва/дефицита, %	99,38	93,25	93,25	93,96	99,15	99,17	99,19	99,21	99,22	99,24	99,26	99,27
65 Орловская ул., 15/1													
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,32	0,22	0,22	0,24	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,34	0,35
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,25	0,25	0,25	0,25	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	0,37	0,37
7.2	- сверхнормативные утечки	0,07	-0,03	-0,03	-0,01	-0,02	-0,01	-0,02	-0,01	-0,01	-0,05	-0,03	-0,02
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,84	1,84	1,84	1,84	2,25	2,25	2,29	2,29	2,29	2,58	2,62	2,62
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,68	23,78	23,78	23,76	23,70	23,70	23,70	23,69	23,69	23,69	23,66	23,65
11	Доля резерва/дефицита, %	98,67	99,08	99,08	99,00	98,75	98,74	98,73	98,72	98,71	98,70	98,59	98,53
66 Героев Севастополя ул., 12б													
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	36	41
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,44	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,44	2,44	2,44
11	Доля резерва/дефицита, %	97,60	97,08	97,08	97,16	97,29	97,32	97,34	97,37	97,39	97,40	97,44	97,45
67	9-е Января ул., 40												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
68	Новикова ул., 12г												
1	Производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	52	57
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,26	0,26	0,26	0,35	0,37	0,35	0,33	0,30	0,28	0,27	0,24	0,23
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,10	0,10	0,10	0,19	0,16	0,14	0,12	0,09	0,07	0,06	0,03	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	13,74	13,74	13,74	13,65	13,63	13,65	13,67	13,70	13,72	13,73	13,76	13,77
11	Доля резерва/дефицита, %	98,14	98,14	98,14	97,47	97,35	97,52	97,67	97,83	97,96	98,07	98,28	98,39
69	Мира ул., 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,10	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10
7.2	- сверхнормативные утечки	0,05	0,05	0,03	0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,69	0,69
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,88	21,88	21,90	21,91	21,92	21,92	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
11	Доля резерва/дефицита, %	99,45	99,45	99,55	99,59	99,63	99,62	99,61	99,61	99,60	99,60	99,59	99,57
70	Ракетная ул., 10												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	44	49
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14	0,13	0,11	0,10
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
7.2	- сверхнормативные утечки	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,05	0,04	0,02	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,82	11,84	11,85	11,86	11,87	11,89	11,90
11	Доля резерва/дефицита, %	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,53	98,64	98,76	98,86	98,94	99,10	99,18
71	Аксютин ул., 37б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	53	58
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,67	0,61	0,60	0,57	0,54	0,51	0,48	0,44	0,42	0,40	0,35	0,33
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,24	0,24	0,24	0,24	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7.2	- сверхнормативные утечки	0,43	0,37	0,36	0,33	0,24	0,20	0,17	0,14	0,11	0,09	0,04	0,02
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,24	2,24
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,33	19,39	19,40	19,43	19,46	19,49	19,52	19,56	19,58	19,60	19,65	19,67
11	Доля резерва/дефицита, %	96,65	96,94	97,01	97,17	97,28	97,45	97,60	97,78	97,91	98,02	98,24	98,33
72	Терлецкого ул., 15												
1	Производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,33	0,33	0,39	0,42	0,43	0,40	0,39	0,36	0,35	0,33	0,31	0,29
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,22	0,22	0,22	0,22	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7.2	- сверхнормативные утечки	0,11	0,11	0,16	0,19	0,15	0,12	0,10	0,08	0,07	0,05	0,03	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,69	1,69	1,69	1,69	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	14,67	14,67	14,61	14,59	14,57	14,60	14,61	14,64	14,65	14,67	14,69	14,71
11	Доля резерва/дефицита, %	97,80	97,80	97,43	97,23	97,16	97,31	97,43	97,57	97,68	97,77	97,95	98,04
73	Кирова ул., 28а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	43	48
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,01	0,01	0,01	-0,03	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,07	1,07	1,07	1,07	1,30	1,35	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,84	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81
11	Доля резерва/дефицита, %	94,87	94,87	94,87	94,87	94,87	94,72	94,57	94,37	94,22	94,10	93,85	93,72
74	Строительная ул., 49а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,24	0,24	0,24	0,24	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.2	- сверхнормативные утечки	0,11	0,11	0,11	0,09	-0,02	-0,04	-0,04	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,50	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,65	19,65	19,65	19,67	19,67	19,66	19,66	19,65	19,64	19,64	19,63	19,63
11	Доля резерва/дефицита, %	98,25	98,25	98,25	98,34	98,34	98,32	98,29	98,25	98,22	98,20	98,15	98,13
75	Чернореченская ул., 130												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	42	47
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7.2	- сверхнормативные утечки	0,05	0,05	0,05	0,06	0,05	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,95	0,95	0,95	0,95	0,98	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,83	11,83	11,83	11,83	11,84	11,84
11	Доля резерва/дефицита, %	98,50	98,50	98,50	98,48	98,48	98,54	98,56	98,59	98,61	98,62	98,65	98,67
76	1-я Бастионная ул., 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,36	0,41	0,41	0,48	0,57	0,54	0,51	0,48	0,46	0,44	0,40	0,38
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,26	0,26	0,26	0,26	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7.2	- сверхнормативные утечки	0,10	0,15	0,15	0,21	0,20	0,17	0,15	0,12	0,09	0,08	0,04	0,02

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,95	1,95	1,95	1,95	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	34,64	34,59	34,59	34,53	34,43	34,46	34,49	34,52	34,54	34,56	34,60	34,62
11	Доля резерва/дефицита, %	98,97	98,83	98,83	98,64	98,38	98,46	98,54	98,62	98,69	98,74	98,85	98,90
77	Гранатная ул., 1/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	41	46
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
11	Доля резерва/дефицита, %	99,67	99,68	99,68	99,65	99,65	99,65	99,64	99,63	99,62	99,62	99,61	99,60
78	Куйбышевская ул., 1б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	30	35
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,07	0,05	0,05	0,05	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,00	0,00	0,00	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,93	16,95	16,95	16,95	16,98	16,97	16,97	16,96	16,96	16,96	16,95	16,95
11	Доля резерва/дефицита, %	99,59	99,71	99,71	99,71	99,88	99,85	99,82	99,79	99,76	99,74	99,70	99,68
79	Узловая ул., 118а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,18	0,16	0,13	0,11	0,09	0,05	0,04
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	- сверхнормативные утечки	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,16	0,14	0,11	0,09	0,07	0,04	0,02

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,02	1,04	1,07	1,09	1,11	1,15	1,16
11	Доля резерва/дефицита, %	82,64	82,64	82,64	82,64	82,64	85,02	87,04	89,33	91,16	92,62	95,56	97,02
80 Актюбинская ул., 40													
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	32	37
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,21	0,21	0,21	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.2	- сверхнормативные утечки	0,01	0,19	0,19	0,19	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,57	3,39	3,39	3,39	3,59	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,57
11	Доля резерва/дефицита, %	99,17	94,17	94,17	94,17	99,63	99,58	99,53	99,48	99,44	99,40	99,34	99,30
81 Кокчетавская ул., 26													
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,35	0,35	0,16	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,31	0,31	0,12	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,54	3,25	3,25	3,44	3,58	3,57	3,57	3,56	3,56	3,56	3,55	3,55
11	Доля резерва/дефицита, %	98,33	90,28	90,28	95,56	99,33	99,22	99,13	99,02	98,93	98,86	98,72	98,65
82 Победы ул., 19													
ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.													
83 Володи Дубинина ул., 11													
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)													
84 Подольцева ул., 6а													
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)													
85 Геннериха ул., 1													
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)													
86 Нефтяная ул., 2а													
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)													
87 Горпищенко ул., 98а													

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на БМК Горпищенко, 111											
88	Горпищенко ул., 2	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)											
89	Охотская ул., 52	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
90	Генерала Родионова ул., 9	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
91	Надежденцев ул., 15	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
92	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
93	с. Озерное, Водоканальская ул., 76	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
94	Междурядная ул., 25	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
95	Новикова пер., 24а	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
96	с. Первомайское, Ясная ул., 12												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	19
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93
11	Доля резерва/дефицита, %	94,40	94,40	94,40	94,40	94,40	94,09	93,82	93,53	93,29	93,10	92,72	92,53
97	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
98	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
99	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	19
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
11	Доля резерва/дефицита, %	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,63	99,61	99,58	99,56	99,54	99,51	99,49
100	Вокзальная ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
101	с. Передовое, Магсумова ул., 2												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
102	с. Родное, Школьная ул., 6а												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
103	Шелковичная ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
104	Ласпи ул., 22												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
105	Ласпи ул., 23												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
106	Симферопольское шоссе, 40												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
107	Софьи Перовской ул., 48б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,19	0,19	0,15	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.2	- сверхнормативные утечки	0,04	0,04	0,00	-0,02	-0,08	-0,06	-0,05	-0,04	-0,04	-0,03	-0,01	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,41	3,41	3,45	3,47	3,47	3,46	3,45	3,44	3,43	3,42	3,41	3,40
11	Доля резерва/дефицита, %	94,72	94,72	95,83	96,41	96,41	96,09	95,82	95,52	95,28	95,08	94,69	94,50
108	Надежды Краевой ул., 5а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	0,12	0,09	0,06	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,11	0,13	0,14
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
7.2	- сверхнормативные утечки	0,03	0,00	-0,03	-0,06	-0,08	-0,07	-0,06	-0,05	-0,04	-0,03	-0,02	-0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	0,88	0,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,35	2,38	2,41	2,44	2,44	2,43	2,41	2,40	2,39	2,39	2,37	2,36
11	Доля резерва/дефицита, %	94,00	95,20	96,48	97,50	97,50	97,01	96,60	96,12	95,75	95,44	94,84	94,54
109	Романова ул., 2а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,02	0,02	0,03	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,92	0,92	0,92	0,92	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,06	2,06	2,06	2,05	2,05	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
11	Доля резерва/дефицита, %	93,64	93,64	93,64	93,27	92,97	92,89	92,83	92,75	92,69	92,64	92,55	92,50
110	Михайловская ул., 5б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,87	0,78	0,72	0,66	0,66	0,63	0,61	0,59	0,57	0,56	0,53	0,53
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,43	0,43	0,43	0,43	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,53	0,53
7.2	- сверхнормативные утечки	0,44	0,35	0,29	0,22	0,18	0,12	0,10	0,08	0,07	0,05	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,26	3,26	3,26	3,26	3,37	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,80	3,80
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,13	7,22	7,28	7,34	7,34	7,37	7,39	7,41	7,43	7,44	7,47	7,47
11	Доля резерва/дефицита, %	89,13	90,25	91,02	91,78	91,78	92,13	92,36	92,62	92,83	92,99	93,32	93,34
111	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на котельную Курчатова ул., 7	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4	Срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0		
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06	0,05	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06		
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	-0,01	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01		
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53		
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,94	3,95	3,96	3,96	3,96	3,95	3,95	3,95	3,94	3,94		
11	Доля резерва/дефицита, %	98,50	98,75	98,99	98,99	98,99	98,86	98,76	98,63	98,54	98,46		
112	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,04	0,04	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,14	0,14
7.2	- сверхнормативные утечки	0,09	-0,01	-0,01	-0,02	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,08	-0,08
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,96	6,06	6,06	6,08	6,06	6,06	6,06	6,05	6,05	6,05	6,04	6,04
11	Доля резерва/дефицита, %	97,70	99,36	99,36	99,61	99,41	99,34	99,27	99,20	99,15	99,10	99,01	98,96
113	Переяславская ул., 80												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	33	38
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,04	0,04	-0,03	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,45	2,43	2,43	2,49	2,49	2,49	2,48	2,48	2,47	2,47	2,46	2,46
11	Доля резерва/дефицита, %	98,00	97,20	97,20	99,71	99,71	99,47	99,27	99,03	98,85	98,70	98,40	98,25
114	Переяславская ул., За строение 11												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,34	0,38	0,42	0,45	0,48	0,54	0,56
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,47	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,30	-0,25	-0,21	-0,17	-0,14	-0,11	-0,05	-0,03
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,54	3,54	3,54	3,54	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,16	2,12	2,08	2,05	2,02	1,96	1,94
11	Доля резерва/дефицита, %	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	86,48	84,97	83,25	81,88	80,78	78,58	77,48
115	с. Дальнее, 17												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	40
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,12	2,15	2,15	2,15	2,14	2,14	2,14	2,14	2,13	2,13	2,13	2,13
11	Доля резерва/дефицита, %	96,36	97,77	97,77	97,73	97,43	97,31	97,20	97,08	96,99	96,91	96,76	96,68
116	с. Полюшко, Гагарина ул., 60												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
11	Доля резерва/дефицита, %	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,66	99,60	99,52	99,47	99,42	99,32	99,28
117	с. Орловка, Качинское шоссе, 3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,45
11	Доля резерва/дефицита, %	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	98,98	98,83	98,67	98,53	98,43	98,21	98,10
118	Бельбек												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,24	0,24	0,24	0,28	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2	- сверхнормативные утечки	0,06	0,06	0,06	0,11	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,34	1,34	1,34	1,34	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,76	4,76	4,76	4,72	4,72	4,73	4,74	4,75	4,76	4,77	4,79	4,79
11	Доля резерва/дефицита, %	95,20	95,20	95,20	94,33	94,33	94,59	94,80	95,04	95,24	95,39	95,70	95,86
119	Симонок ул., 53												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
11	Доля резерва/дефицита, %	98,92	98,92	98,92	99,52	99,71	99,56	99,43	99,29	99,17	99,08	98,90	98,81
120	Симонок ул., 55												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,18	1,18
11	Доля резерва/дефицита, %	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,32	99,17	99,00	98,86	98,75	98,53	98,42
121	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,47	2,47	2,46	2,46	2,45	2,45
11	Доля резерва/дефицита, %	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,15	98,97	98,75	98,58	98,44	98,17	98,03
122	Мекензиевые горы												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
123	с. Поворотное, Валиева ул., 42												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
124	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
125	с. Андреевка, Центральная ул., 43а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,08	0,08	0,64	0,05	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,18	0,20
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,13	-0,07	-0,07	0,49	-0,15	-0,12	-0,11	-0,12	-0,10	-0,08	-0,05	-0,03
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,13	1,13	1,13	1,13	1,37	1,37	1,37	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,98	6,92	6,92	6,36	6,95	6,93	6,91	6,89	6,87	6,85	6,82	6,80
11	Доля резерва/дефицита, %	99,73	98,86	98,86	90,83	99,35	99,03	98,77	98,47	98,16	97,91	97,42	97,17
126	с. Солнечное, Андреевская ул., 27												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	-0,02	0,00	0,00	-0,01	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,97	6,96	6,96	6,97	6,97	6,97	6,96	6,96	6,96	6,96	6,95	6,95
11	Доля резерва/дефицита, %	99,63	99,39	99,39	99,61	99,54	99,50	99,47	99,44	99,41	99,39	99,34	99,32
127	с. Вишневое (качинское шоссе)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7	Всего подпитка тепловой сети, 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
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
11	Доля резерва/дефицита, %	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,84	99,83	99,83	99,82	99,82	99,81	99,81
128	Речная ул., 8												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
129	Кача-гарнизон, Авиаторов												
1	Производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,07	1,07	1,07	0,64	0,39	0,44	0,49	0,55	0,60	0,64	0,71	0,75
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,65	0,65	0,65	0,65	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
7.2	- сверхнормативные утечки	0,42	0,42	0,42	-0,01	-0,38	-0,34	-0,29	-0,23	-0,19	-0,15	-0,07	-0,04
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,92	4,92	4,92	4,92	5,48	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	12,93	12,93	12,93	13,36	13,61	13,56	13,51	13,45	13,40	13,36	13,29	13,25
11	Доля резерва/дефицита, %	92,36	92,36	92,36	95,43	97,25	96,84	96,47	96,06	95,73	95,46	94,93	94,66
130	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	30	35
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
6	Емкость баков аккумуляторов, м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,69	0,69	0,69	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.2	- сверхнормативные утечки	0,02	0,63	0,63	0,63	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,92	11,31	11,31	11,31	11,94	11,94	11,94	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
11	Доля резерва/дефицита, %	99,33	94,25	94,25	94,25	99,52	99,53	99,54	99,54	99,55	99,56	99,57	99,57
131	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
132	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
133	с. Андреевка, Центральная ул., 43												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а				
134	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Паршина ул., 29				
135	Мурманская ул., 2												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
136	с. Андреевка, Майская ул., 24												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а				
137	Челюскинцев ул., 47												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												

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

В табл. 3.2.1. приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Таблица 3.2.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
Источники комбинированной выработки энергии													
1	Севастопольская ТЭЦ												
1	Производительность ВПУ, т/ч	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	132,30	134,93	134,65	133,41	136,37	136,48	136,90	Перевод ТЭЦ на новые источники тепловой энергии				
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-7,30	-9,93	-9,65	-8,41	-11,37	-11,48	-11,90					
6	Доля резерва/дефицита, %	-5,84	-7,94	-7,72	-6,73	-9,10	-9,19	-9,52					
Котельные													
2	Загородная балка ул., 15												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	27,98	27,98	27,98	27,98	30,57	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,68	30,68
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	12,02	12,02	12,02	12,02	9,43	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,32	9,32
6	Доля резерва/дефицита, %	30,06	30,06	30,06	30,06	23,58	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,31	23,31
3	Новороссийская ул., 20												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
6	Доля резерва/дефицита, %	98,54	98,54	98,54	98,54	98,17	98,17	98,17	98,17	98,17	98,17	98,17	98,17
4	Карантинная ул., 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
6	Доля резерва/дефицита, %	93,85	93,85	93,85	93,85	90,43	90,43	90,43	90,43	90,43	90,43	90,43	90,43
5	Адмирала Октябрьского ул., 5б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	98,20	98,20	98,20	98,20	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87
6	Доля резерва/дефицита, %	98,20	98,20	98,20	98,20	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87
6	Володарского ул., 19												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,71	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,93	16,93	16,93	16,93	16,29	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
6	Доля резерва/дефицита, %	84,63	84,63	84,63	84,63	81,43	81,23	81,23	81,23	81,23	81,23	81,23	81,23
7	Ленина ул., 20а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,86	3,86	3,86	3,86	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
6	Доля резерва/дефицита, %	77,22	77,22	77,22	77,22	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49
8	Суворова ул., 4												
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)									Закрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Нахимова пр., 13			
9	Нахимова пр., 13												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,95	1,95	2,04	2,24	2,61	2,61	2,61	2,61
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,35	22,35	22,35	22,35	22,05	22,05	21,96	21,76	21,39	21,39	21,39	21,39
6	Доля резерва/дефицита, %	93,11	93,11	93,11	93,11	91,89	91,89	91,49	90,68	89,13	89,13	89,13	89,13
10	Большая Морская ул., 24												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,34	1,34	1,34	1,34	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,66	22,66	22,66	22,66	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
6	Доля резерва/дефицита, %	94,41	94,41	94,41	94,41	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35
11	Одесская ул., 3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57
6	Доля резерва/дефицита, %	95,69	95,69	95,69	95,69	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05
12	Ленина ул., 47												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,57	0,57
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,62	4,62	4,62	4,62	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,43	4,43
6	Доля резерва/дефицита, %	92,37	92,37	92,37	92,37	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	88,54	88,54
13	Ленина ул., 52												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,19	1,19	1,19	1,19	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
6	Доля резерва/дефицита, %	66,81	66,81	66,81	66,81	59,04	59,04	59,04	59,04	59,04	59,04	59,04	59,04
14	Коммунистическая ул., 40 строение 11												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,79	22,79	22,79	22,79	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74
6	Доля резерва/дефицита, %	94,97	94,97	94,97	94,97	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74
15	Толстого ул., 21а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	0,88	0,88	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,13	23,13	23,13	23,13	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49
6	Доля резерва/дефицита, %	96,35	96,35	96,35	96,35	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72
16	Руднева ул., 6												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,67	0,67	0,67	0,67	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,33	23,33	23,33	23,33	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09
6	Доля резерва/дефицита, %	97,23	97,23	97,23	97,23	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22
17	Минная стенка ул., 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,33	1,33	1,33	1,33	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,77	11,65	11,65	11,59	11,80	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
6	Доля резерва/дефицита, %	98,08	97,08	97,08	96,58	98,30	98,29	98,28	98,26	98,25	98,25	98,23	98,22
18	Гоголя ул., 22в												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
6	Доля резерва/дефицита, %	82,89	82,89	82,89	82,89	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68
19	Гоголя ул., 34Б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,11	3,11	3,11	3,11	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	56,89	56,89	56,89	56,89	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
6	Доля резерва/дефицита, %	94,81	94,81	94,81	94,81	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14
20	Степаненко ул, 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,89	3,89	3,89	3,89	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
6	Доля резерва/дефицита, %	77,90	77,90	77,90	77,90	70,12	70,12	70,12	70,12	70,12	70,12	70,12	70,12
21	4-я Бастионная ул., 27Б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,16	1,16	1,16	1,16	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
6	Доля резерва/дефицита, %	67,69	67,69	67,69	67,69	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81
22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,92	0,92
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,49	19,49	19,49	19,49	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,08	19,08
6	Доля резерва/дефицита, %	97,46	97,46	97,46	97,46	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,39	95,39
23	Катерная ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
24	Катерная ул., 16												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
25	Катерная ул., 35/37												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
26	Катерная ул., 39/41												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
27	Прокопенко ул., 50												
	ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).												
28	Хрусталева ул, 66а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	44,87	44,87	44,87	44,87	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,50	88,50
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-48,42	-48,42	-48,42	-48,42	-48,42	-48,42	-48,50	-48,50
6	Доля резерва/дефицита, %	-12,17	-12,17	-12,17	-12,17	-121,04	-121,04	-121,04	-121,04	-121,04	-121,04	-121,25	-121,25
29	Хрусталева ул., 35												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	12,92	12,92	12,92	12,92	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	27,08	27,08	27,08	27,08	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99
6	Доля резерва/дефицита, %	67,70	67,70	67,70	67,70	62,47	62,47	62,47	62,47	62,47	62,47	62,47	62,47
30	Маршала Геловани ул., 3а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,67	6,67	6,67	6,67	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	33,33	33,33	33,33	33,33	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78
6	Доля резерва/дефицита, %	83,32	83,32	83,32	83,32	84,45	84,45	84,45	84,45	84,45	84,45	84,45	84,45
31	Генерала Лебеда ул., 61а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,47	0,47
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,78	39,78	39,78	39,78	39,73	39,73	39,73	39,73	39,73	39,72	39,53	39,53
6	Доля резерва/дефицита, %	99,45	99,45	99,45	99,45	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,31	98,82	98,82
32	Каштановая ул., 5а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	31,82	31,82	31,82	31,82	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
6	Доля резерва/дефицита, %	99,43	99,43	99,43	99,43	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29
33	Генерала Острякова ул.,1												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
34	Генерала Острякова ул.,248												
1	Производительность ВПУ, т/ч	Котельная была передана на баланс ГУПС «Севтеплоэнерго» в 2017 г.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч		2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)		0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч		2,17	2,17	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
6	Доля резерва/дефицита, %		98,52	98,52	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54
35	Ерошенко ул., 17б												

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
1	Производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	11,26	11,26	11,26	11,26	11,33	11,33	11,38	11,46	11,46	11,46	11,60	11,60
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	168,74	168,74	168,74	168,74	168,67	168,67	168,62	168,54	168,54	168,54	168,40	168,40
6	Доля резерва/дефицита, %	93,75	93,75	93,75	93,75	93,70	93,70	93,68	93,64	93,64	93,64	93,55	93,55
36	Гагарина ул., 17в/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
6	Доля резерва/дефицита, %	92,75	92,75	92,75	92,75	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45
37	Фиолентовское шоссе, 17/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на перспективную котельную Фиолентовское шоссе	26,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0		26,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93		0,93
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07		25,07
6	Доля резерва/дефицита, %	96,42	96,42	96,42	96,42	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44		96,44
38	Вакуленчука ул., 29												
1	Производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	35,23	35,23	35,23	35,23	37,26	37,74	37,74	37,74	37,83	37,92	38,35	38,35
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	144,77	144,77	144,77	144,77	142,74	142,26	142,26	142,26	142,17	142,08	141,65	141,65
6	Доля резерва/дефицита, %	80,43	80,43	80,43	80,43	79,30	79,04	79,04	79,04	78,99	78,93	78,70	78,70
39	Фиолентовское шоссе, 3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
6	Доля резерва/дефицита, %	94,80	94,80	94,80	94,80	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58
40	Дунайская ул., 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6	Доля резерва/дефицита, %	99,19	99,19	99,19	99,19	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84
41	Вакуленчука ул., 26												
Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)													

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
42	Корсунская ул., 22												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
6	Доля резерва/дефицита, %	94,92	94,92	94,92	94,92	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70
43	Пугачева ул., 28												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
6	Доля резерва/дефицита, %	99,82	99,82	99,82	99,82	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76
44	Краснодарская ул., 31												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
6	Доля резерва/дефицита, %	98,12	98,12	98,12	98,12	97,08	97,08	97,08	97,08	97,08	97,08	97,08	97,08
45	Шелкунова ул., 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч	Котельная была передана на баланс ГУПС «Севтеплоэнерго» в 2017 г.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч		1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери располагаемой производительности, %		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)		0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч		1,20	1,20	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6	Доля резерва/дефицита, %		92,58	92,58	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35
46	Ефремова ул., 24												
1	Производительность ВПУ, т/ч	Котельная была передана на баланс ГУПС «Севтеплоэнерго» в 2018 г.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч		1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери располагаемой производительности, %		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч		1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
6	Доля резерва/дефицита, %		100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
47	Рыбаков ул., 1а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	154,32	154,32	154,32	154,32	264,40	264,40	265,10	265,27	265,27	265,36	267,44	267,44
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-74,32	-74,32	-74,32	-74,32	-184,40	-184,40	-185,10	-185,27	-185,27	-185,36	-187,44	-187,44
6	Доля резерва/дефицита, %	-92,90	-92,90	-92,90	-92,90	-230,49	-230,49	-231,37	-231,58	-231,58	-231,70	-234,30	-234,30
48	Бухта Казачья, 24												

№ п/п	Показатель	Величина показателя												
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034	
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,68	1,68	1,68	1,68	1,87	2,31	2,33	2,33	2,38	2,38	3,09	4,29	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,32	48,32	48,32	48,32	48,13	47,69	47,67	47,67	47,62	47,62	46,91	45,71	
6	Доля резерва/дефицита, %	96,65	96,65	96,65	96,65	96,27	95,37	95,33	95,33	95,23	95,23	93,81	91,42	
49 Колобова ул., 17														
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	
6	Доля резерва/дефицита, %	96,67	96,67	96,67	96,67	96,93	96,93	96,93	96,93	96,93	96,93	96,93	96,93	
50 Камышовое шоссе, 29/2														
ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.										Закрытие котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную Камышовое шоссе ул., 16				
51 Крепостное шоссе, 16														
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	
6	Доля резерва/дефицита, %	97,75	97,75	97,75	97,75	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	
52 Камышовое шоссе, 16														
ВПУ на котельной отсутствует. Водоподготовка производится введением реагентов (комплексонов).														
53 Комбрига Потапова ул., 27														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
6	Доля резерва/дефицита, %	96,17	96,17	96,17	96,17	93,61	93,61	93,61	93,61	93,61	93,61	93,61	93,61	
54 Лиговская ул., 8														
1	Производительность ВПУ, т/ч	Котельная была построена в 2016 г. С 2017 г. введена в эксплуатацию.		8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)			0,12	0,12	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч			8,78	8,78	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
6	Доля резерва/дефицита, %			98,66	98,66	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40
55 Тараса Шевченко ул., 47а														
1	Производительность ВПУ, т/ч	Котельная была введена в эксплуатацию в 2018 г.		2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч			2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)				0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч				2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
6	Доля резерва/дефицита, %				98,84	98,64	98,64	98,64	98,64	98,64	98,64	98,64	98,64
56	Степаняна ул., 13												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
57	проспект Античный, 18а/1												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
58	проспект Античный, 13												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
59	Фильченкова, 41а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,61	3,61	3,61	3,61	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	36,39	36,39	36,39	36,39	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22
6	Доля резерва/дефицита, %	90,97	90,97	90,97	90,97	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06
60	Костромская ул., 14/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,15	23,15	23,15	23,15	23,03	23,03	23,03	23,03	23,03	23,03	23,03	23,03
6	Доля резерва/дефицита, %	96,46	96,46	96,46	96,46	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95
61	Дергачи пос. (в/ч №275)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,81	0,81	0,81	0,81	0,91	0,91	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,19	11,19	11,19	11,19	11,09	11,09	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
6	Доля резерва/дефицита, %	93,29	93,29	93,29	93,29	92,42	92,42	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
62	Героев Севастополя ул., 21												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,76	0,76	0,76	0,76	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,24	19,24	19,24	19,24	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
6	Доля резерва/дефицита, %	96,18	96,18	96,18	96,18	93,74	93,74	93,74	93,74	93,74	93,74	93,74	93,74
63	Розы Люксембург ул., 52												
1	Производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	13,86	13,86	13,86	13,86	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53

№ п/п	Показатель	Величина показателя										2025-2029	2030-2034
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
6	Доля резерва/дефицита, %	92,41	92,41	92,41	92,41	90,22	90,22	90,22	90,22	90,22	90,22	90,22	90,22
64	Розы Люксембург ул., 40												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,81	0,81	0,81	0,81	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,19	23,19	23,19	23,19	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78
6	Доля резерва/дефицита, %	96,61	96,61	96,61	96,61	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90
65	Орловская ул., 15/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,84	1,84	1,84	1,84	2,25	2,25	2,29	2,29	2,29	2,58	2,62	2,62
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,16	22,16	22,16	22,16	21,75	21,75	21,71	21,71	21,71	21,42	21,38	21,38
6	Доля резерва/дефицита, %	92,34	92,34	92,34	92,34	90,63	90,63	90,46	90,46	90,46	89,24	89,07	89,07
66	Героев Севастополя ул., 12б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
6	Доля резерва/дефицита, %	88,09	88,09	88,09	88,09	82,01	82,01	82,01	82,01	82,01	82,01	82,01	82,01
67	9-е Января ул., 40												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
68	Новикова ул., 12г												
1	Производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
6	Доля резерва/дефицита, %	91,41	91,41	91,41	91,41	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
69	Мира ул., 5												
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,69	0,69
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,51	21,51	21,51	21,51	21,34	21,34	21,34	21,34	21,34	21,34	21,31	21,31
6	Доля резерва/дефицита, %	97,75	97,75	97,75	97,75	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,88	96,88
70	Ракетная ул., 10												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37
6	Доля резерва/дефицита, %	94,25	94,25	94,25	94,25	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73
71	Аксютина ул., 37б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,24	2,24
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,20	18,20	18,20	18,20	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,76	17,76
11	Доля резерва/дефицита, %	91,02	91,02	91,02	91,02	89,02	89,02	89,02	89,02	89,02	89,02	88,78	88,78
72	Терлецкого ул., 15												
1	Производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,69	1,69	1,69	1,69	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	14,67	14,67	14,61	14,59	14,57	14,60	14,61	14,64	14,65	14,67	14,69	14,71
6	Доля резерва/дефицита, %	97,80	97,80	97,43	97,23	97,16	97,31	97,43	97,57	97,68	97,77	97,95	98,04
73	Кирова ул., 28а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,07	1,07	1,07	1,07	1,30	1,35	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,70	1,65	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
6	Доля резерва/дефицита, %	64,43	64,43	64,43	64,43	56,54	55,11	54,45	54,45	54,45	54,45	54,45	54,45
74	Строительная ул., 49а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,80	1,80	1,80	1,80	2,50	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,20	18,20	18,20	18,20	17,50	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
6	Доля резерва/дефицита, %	91,02	91,02	91,02	91,02	87,52	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49
75	Чернореченская ул., 130												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,95	0,95	0,95	0,95	0,98	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,05	11,05	11,05	11,05	11,02	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
6	Доля резерва/дефицита, %	92,07	92,07	92,07	92,07	91,85	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63
76	1-я Бастионная ул., 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,95	1,95	1,95	1,95	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	34,64	34,59	34,59	34,53	34,43	34,46	34,49	34,52	34,54	34,56	34,60	34,62

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
6	Доля резерва/дефицита, %	98,97	98,83	98,83	98,64	98,38	98,46	98,54	98,62	98,69	98,74	98,85	98,90
77	Гранатная ул., 1/1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6	Доля резерва/дефицита, %	97,42	97,42	97,42	97,42	97,13	97,13	97,13	97,13	97,13	97,13	97,13	97,13
78	Куйбышевская ул., 16												
1	Производительность ВПУ, т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,93	16,95	16,95	16,95	16,98	16,97	16,97	16,96	16,96	16,96	16,95	16,95
6	Доля резерва/дефицита, %	99,59	99,71	99,71	99,71	99,88	99,85	99,82	99,79	99,76	99,74	99,70	99,68
79	Узловая ул., 118а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
6	Доля резерва/дефицита, %	92,81	92,81	92,81	92,81	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25
80	Актюбинская ул., 40												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
6	Доля резерва/дефицита, %	96,22	96,22	96,22	96,22	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81
81	Кокчетавская ул., 26												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
6	Доля резерва/дефицита, %	92,29	92,29	92,29	92,29	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93
82	Победы ул., 19												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
83	Володи Дубинина ул., 11												
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)												
84	Подольцева ул., 6а												
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)												
85	Геннериха ул., 1												
	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)												

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
86	Нефтяная ул., 2а	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)											
87	Горпищенко ул., 98а	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)										Закрытие котельной. Перевод нагрузки на БМК Горпищенко, 111	
88	Горпищенко ул., 2	Установка дозирования реагента - EKNITEX100-8.1-025MS (производительность 8 л/ч)											
89	Охотская ул., 52	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
90	Генерала Родионова ул., 9	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
91	Надежденцев ул., 15	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
92	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
93	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
94	Междурядная ул., 25	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
95	Новикова пер., 24а	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
96	с. Первомайское, Ясная ул., 12	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6	Доля резерва/дефицита, %	45,25	45,25	45,25	45,25	45,29	45,29	45,29	45,29	45,29	45,29	45,29	45,29
97	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
98	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
99	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
6	Доля резерва/дефицита, %	97,19	97,19	97,19	97,19	96,23	96,23	96,23	96,23	96,23	96,23	96,23	96,23
100	Вокзальная ул., 14	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
101	с. Передовое, Магсумова ул., 2	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
102	с. Родное, Школьная ул., 6а	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
103	Шелковичная ул., 14	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
104	Ласпи ул., 22	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
105	Ласпи ул., 23	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
106	Симферопольское шоссе, 40	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.											
107	Софьи Перовской ул., 48б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
6	Доля резерва/дефицита, %	68,87	68,87	68,87	68,87	59,43	59,43	59,43	59,43	59,43	59,43	59,43	59,43
108	Надежды Краевой ул., 5а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	0,88	0,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
6	Доля резерва/дефицита, %	64,80	64,80	64,80	64,80	58,98	58,98	58,98	58,98	58,98	58,98	58,98	58,98
109	Романова ул., 2а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,92	0,92	0,92	0,92	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6	Доля резерва/дефицита, %	58,22	58,22	58,22	58,22	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25
110	Михайловская ул., 5б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,26	3,26	3,26	3,26	3,37	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,80	3,80
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,63	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,20	4,20
6	Доля резерва/дефицита, %	59,20	59,20	59,20	59,20	57,92	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	52,49	52,49
111	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на котельную Курчатова ул., 7	
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0			
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53			
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47			
6	Доля резерва/дефицита, %	89,29	89,29	89,29	89,29	86,82	86,82	86,82	86,82	86,82			
112	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,96	6,06	6,06	6,08	6,06	6,06	6,06	6,05	6,05	6,05	6,04	6,04
6	Доля резерва/дефицита, %	97,70	99,36	99,36	99,61	99,41	99,34	99,27	99,20	99,15	99,10	99,01	98,96
113	Переяславская ул., 80												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
6	Доля резерва/дефицита, %	90,18	90,18	90,18	90,18	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49
114	Переяславская ул., За строение 11												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,54	3,54	3,54	3,54	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70
6	Доля резерва/дефицита, %	-41,50	-41,50	-41,50	-41,50	-68,12	-68,12	-68,12	-68,12	-68,12	-68,12	-68,12	-68,12
115	с. Дальнее, 17												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
6	Доля резерва/дефицита, %	80,05	80,05	80,05	80,05	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83
116	с. Полношко, Гагарина ул., 60												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
6	Доля резерва/дефицита, %	94,15	94,15	94,15	94,15	94,52	94,52	94,52	94,52	94,52	94,52	94,52	94,52
117	с. Орловка, Качинское шоссе, 3												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
6	Доля резерва/дефицита, %	87,61	87,61	87,61	87,61	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76
118	Бельбек												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,34	1,34	1,34	1,34	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,66	3,66	3,66	3,66	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
6	Доля резерва/дефицита, %	73,29	73,29	73,29	73,29	71,59	71,59	71,59	71,59	71,59	71,59	71,59	71,59
119	Симонок ул., 53												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
6	Доля резерва/дефицита, %	94,24	94,24	94,24	94,24	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90
120	Симонок ул., 55												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
6	Доля резерва/дефицита, %	94,52	94,52	94,52	94,52	88,04	88,04	88,04	88,04	88,04	88,04	88,04	88,04
121	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
6	Доля резерва/дефицита, %	86,18	86,18	86,18	86,18	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
122	Мекензиевые горы												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
123	с. Поворотное, Валиева ул., 42												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
124	с. Фронтовое, 345 Дивизии ул., 37а												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
125	с. Андреевка, Центральная ул., 43а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,13	1,13	1,13	1,13	1,37	1,37	1,37	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,87	5,87	5,87	5,87	5,63	5,63	5,63	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
6	Доля резерва/дефицита, %	83,85	83,85	83,85	83,85	80,44	80,44	80,44	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11
126	с. Солнечное, Андреевская ул., 27												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,69	6,69	6,69	6,69	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029	2030-2034
6	Доля резерва/дефицита, %	95,58	95,58	95,58	95,58	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98
127	с. Вишневое (качинское шоссе)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
6	Доля резерва/дефицита, %	99,06	99,06	99,06	99,06	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59
128	Речная ул., 8												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
129	Кача-гарнизон, Авиаторов												
1	Производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,92	4,92	4,92	4,92	5,48	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,08	9,08	9,08	9,08	8,52	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
6	Доля резерва/дефицита, %	64,87	64,87	64,87	64,87	60,86	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07
130	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,55	11,55	11,55	11,55	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
6	Доля резерва/дефицита, %	96,28	96,28	96,28	96,28	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
131	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
132	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
133	с. Андреевка, Центральная ул., 43												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а				
134	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Паршина ул., 29				
135	Мурманская ул., 2												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												
136	с. Андреевка, Майская ул., 24												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.								Заккрытие котельной. Перевод тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная ул., 43а				
137	Челюскинцев ул., 47												
	ВПУ на котельной отсутствует. Подпитка осуществляется из горводоканала.												

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

4.1.1. Сценарии развития системы централизованного теплоснабжения Севастопольской ТЭЦ

Технически реализуемые сценарии реконструкции (технического перевооружения) системы теплоснабжения в зоне действия Севастопольской ТЭЦ представлены в табл. 4.1.1.

Таблица 4.1.1

Сценарии реконструкции	Краткое описание
Сценарий 0 ("как есть")	Оборудование ТЭЦ остается в эксплуатации
Сценарий 1	Децентрализация схемы теплоснабжения, отказ от эксплуатации магистральных тепловых сетей
Сценарий 2	Установка на ТЭЦ новой генерации электрической энергии на основе ГТУ
Сценарий 3	Установка на ТЭЦ новой генерации электрической энергии на основе ГПУ
Сценарий 4	Установка на территории ТЭЦ новой котельной для обеспечения теплом потребителей. Реконструкция ЦТП и тепловых сетей
Сценарий 5	Установка на территории ТЭЦ новой котельной.
Сценарий 6	Частичная децентрализация схемы теплоснабжения отказ от эксплуатации магистральных тепловых сетей до районов Инкерман и Сахарная головка

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции источников тепловой энергии произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-21-2020. Сборник № 21. «Объекты энергетики (за исключением линейных)». Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник № 13. Наружные тепловые сети».

Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия. Всего капитальные затраты на реализацию рассматриваемых сценариев с НДС в прогнозируемых ценах 2021 г. приведены в табл. 4.1.2.

Таблица 4.1.2

№ п/п	Наименование	Установленная электрическая / тепловая мощность новых источников, МВт	Капитальные затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.						
			Сценарий 0	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5	Сценарий 6
1	Строительство котельных взамен ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Перевод тепловой нагрузки ЦТП ГРЭС Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	4,8	0,0	35 764,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 63 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	25,0	0,0	126 352,1	0,0	0,0	0,0	0,0	126 352,1
1.3	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 72, 73, 74 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	7,3	0,0	54 066,7	0,0	0,0	0,0	0,0	54 066,7
1.4	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 71 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	9,6	0,0	56 577,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 60, 75 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	13,9	0,0	75 013,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 64 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	7,5	0,0	55 530,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 68 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	3,7	0,0	28 999,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 66 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	9,6	0,0	58 840,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 69 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	10,8	0,0	66 258,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 70 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	10,8	0,0	66 258,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Перевод тепловой нагрузки мкр. «Георгиевская балка» с Севастопольской ТЭЦ на новую БМК	0,9	0,0	11 604,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Реконструкция квартальных сетей с увеличением диаметра, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК Победы ул., 66 взамен ЦТП-66)	-	0,0	749,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК ГРЭС)	-	0,0	8 246,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК Победы ул., 13 взамен ЦТП-68)	-	0,0	1 403,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Строительство источников на территории ТЭЦ, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Газотурбинная установка на территории ТЭЦ	24,6 (ЭЭ)	0,0	0,0	1 490 760,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	Газопоршневая установка на территории ТЭЦ	23,23 (ЭЭ)	0,0	0,0	0,0	1 567 970,4	0,0	0,0	0,0
3.3	Водогрейная котельная на территории ТЭЦ	64,0	0,0	0,0	0,0	0,0	336 323,1	336 323,1	0,0
3.4	Водогрейная котельная на территории ТЭЦ	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210 201,9
4	Реконструкция оборудования ЦТП, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Установленная электрическая / тепловая мощность новых источников, МВт	Капитальные затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.						
			Сценарий 0	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5	Сценарий 6
4.1	Реконструкция ЦТП ГРЭС	-	0,0	0,0	7 436,3	7 436,3	7 436,3	0,0	7 436,3
4.2	Реконструкция ЦТП-63	-	0,0	0,0	63 426,3	63 426,3	63 426,3	0,0	0,0
4.3	Реконструкция ЦТП-72	-	0,0	0,0	2 242,7	2 242,7	2 242,7	0,0	0,0
4.4	Реконструкция ЦТП-73	-	0,0	0,0	9 226,7	9 226,7	9 226,7	0,0	0,0
4.5	Реконструкция ЦТП-74	-	0,0	0,0	8 993,9	8 993,9	8 993,9	0,0	0,0
4.6	Реконструкция ЦТП-60	-	0,0	0,0	36 600,8	36 600,8	36 600,8	0,0	36 600,8
4.7	Реконструкция ЦТП-64	-	0,0	0,0	21 047,2	21 047,2	21 047,2	0,0	21 047,2
4.8	Реконструкция ЦТП-66	-	0,0	0,0	28 673,6	28 673,6	28 673,6	0,0	28 673,6
4.9	Реконструкция ЦТП-68	-	0,0	0,0	12 029,1	12 029,1	12 029,1	0,0	12 029,1
4.10	Реконструкция ЦТП-69	-	0,0	0,0	28 943,8	28 943,8	28 943,8	0,0	28 943,8
4.11	Реконструкция ЦТП-70	-	0,0	0,0	24 833,4	24 833,4	24 833,4	0,0	24 833,4
4.12	Реконструкция ЦТП-71	-	0,0	0,0	27 762,1	27 762,1	27 762,1	0,0	27 762,1
4.13	Реконструкция ЦТП-75	-	0,0	0,0	3 067,3	3 067,3	3 067,3	0,0	3 067,3
5	Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Тепловые сети длиной 12 км, диаметр 500 мм	-	0,0	0,0	745 437,5	745 437,5	745 437,5	0,0	0,0
5.2	Тепловые сети длиной 4,3 км, диаметр 500 мм	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	267 689,4
Сумма			0,0	645 665,3	2 510 480,7	2 587 691,1	1 356 043,8	336 323,1	848 703,7

4.1.2. Варианты реконструкции системы теплоснабжения котельной Вакуленчука, 29

1. Вариант № 1 – Реконструкция действующей котельной.

Данный вариант подразумевает строительство новой котельной на месте или в непосредственной близости от существующего здания котельной «Муссон», при этом обеспечение теплом потребителей осуществляется по существующим тепловым сетям. Для повышения надежности работы и сокращения затрат на обслуживание ЦТП предлагается провести реконструкцию ЦТП 27, 28.

2. Вариант № 2 Децентрализация – Установка 5 автоматизированных блочно-модульных котельных (АБМК):

- строительство АБМК-Вакуленчука, 29 для теплоснабжения потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям котельной и к квартальным тепловым сетям ЦТП-21, ЦТП-22, ЦТП-28;

- строительство АБМК-Сладкова, 67 для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным тепловым сетям ЦТП-42;

- строительство АБМК-3ои Космодемьянской, 6а для теплоснабжения потребителей, подключенных и к квартальным тепловым сетям ЦТП-27;

- строительство АБМК-Пожарова, 28а для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным тепловым сетям ЦТП-19;

- строительство АБМК-Университетская, 33 для теплоснабжения потребителей, подключенных и к квартальным тепловым сетям;

- реконструкция ЦТП-28, ЦТП-21, ЦТП-22.

3. Вариант № 3 - Децентрализация отдаленных потребителей.

Данный вариант подразумевает строительство новой котельной на месте или в непосредственной близости от существующего здания котельной «Муссон» для замещения основной тепловой нагрузки за исключением отдаленных потребителей (СевГУ и ЦТП – 19), для которых рассматривается установка автономных источников теплоснабжения на базе АБМК, аналогично варианту № 2. Для повышения надежности работы и сокращения затрат на обслуживание ЦТП предлагается провести реконструкцию ЦТП 27, 28. Обеспечение теплом потребителей осуществляется по существующим тепловым сетям.

4. Вариант № 4 – Установка 6 АБМК для наиболее удаленных потребителей:

Данный вариант подразумевает частичную децентрализацию существующей системы теплоснабжения. АБМК будут установлены около самых удаленных потребителей (СевГУ и ЦТП-19), а также на месте ЦТП 42,27,22. Теплоснабжение оставшихся потребителей (Гл.тр., ЦТП 21, ЦТП 28) будет осуществляться от нового источника, устанавливаемого на месте или в непосредственной близости к котельной «Муссон». Для повышения надежности работы и сокращения затрат на обслуживание ЦТП предлагается провести реконструкцию ЦТП 28.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции источников тепловой энергии произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-21-2020. Сборник № 21. «Объекты энергетики (за исключением линейных)». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Всего капитальные затраты на реализацию рассматриваемых сценариев с НДС в прогнозируемых ценах 2025 г. приведены в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3

№ п/п	Наименование мероприятия	Мощность котельной, МВт	Стоимость мероприятия в ценах 2025 г., тыс. руб. с НДС			
			Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4
1	Строительство новых котельных:	-	-	-	-	-
1.1	Строительство БМК в районе Ваку-	58,22	418 731,35	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Мощность котельной, МВт	Стоимость мероприятия в ценах 2025 г., тыс. руб. с НДС			
			Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4
	ленчука,29 (с учетом всей существующей нагрузки)					
1.2	Строительство БМК в районе Вакуленчука,29 (без учета нагрузки СевГУ и ЦТП-19)	48,42	0,00	0,00	348 227,77	0,00
1.3	Строительство БМК в районе Вакуленчука,29 (с учетом нагрузки ЦТП-21, ЦТП-28, ЦТП-22)	37,21	0,00	294 488,48	0,00	0,00
1.4	Строительство БМК в районе Вакуленчука,29 (с учетом нагрузки ЦТП-21, ЦТП-28)	32,35	0,00	0,00	0,00	232 684,94
1.5	АБМК взамен ЦТП-42 (ул. Сладкова, 67)	7,50	0,00	67 811,70	0,00	67 811,70
1.6	АБМК взамен ЦТП-27 (ул. Зои Космодемьянской, 6а)	6,00	0,00	54 249,36	0,00	54 249,36
1.7	АБМК взамен ЦТП-19 (Пожарова, 28а)	1,21	0,00	34 010,55	34 010,55	34 010,55
1.8	Строительство АБМК в районе Университетская, 33	18,00	0,00	142 494,43	142 494,43	142 494,43
1.9	АБМК взамен ЦТП-22	6,31	0,00	0,00	0,00	66 481,28
2	Реконструкция оборудования существующих ЦТП:	-	-	-	-	-
2.1	Реконструкция ЦТП-21 (ул.Вакуленчука, 5а)	-	0,00	27 189,24	0,00	0,00
2.2	Реконструкция ЦТП-22 (ул.Вакуленчука, 23а)	-	0,00	22 492,40	0,00	0,00
2.3	Реконструкция ЦТП-27 (ул.Вакуленчука, 16а)	-	23 840,20	0,00	23 840,20	0,00
2.4	Реконструкция ЦТП-28 (ул.Вакуленчука, 16а)	-	31 012,24	31 012,24	31 012,24	31 012,24
Сумма		-	473 583,8	673 748,4	579 585,2	628 744,5

4.1.3. Реконструкция системы теплоснабжения потребителей в части отпуски тепловой энергии на нужды ГВС

1. Сценарий 1. Восстановить существующее оборудование и сети ГВС

Сценарий предусматривает восстановление горячего водоснабжения как минимум в тех домах, где проектами была предусмотрена возможность поставки ГВС (это 2864 зданий). Для этого необходимо произвести следующие мероприятия:

- восстановить внутридомовые системы горячего водоснабжения в зданиях;
- восстановить трубы системы горячего водоснабжения, идущих от ЦТП до зданий;
- восстановить оборудование ЦТП, отвечающее за приготовление и подачу горячей воды в здания потребителей;
- выполнить ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения в зданиях;
- установить общедомовые узлы учета тепловой энергии во всех зданиях.

2. Сценарий 2. Установка ИТП для нужд ГВС в зданиях

Сценарий предусматривает восстановление горячего водоснабжения как минимум в тех домах, где проектами была предусмотрена возможность поставки ГВС (это 2864 зданий). Для этого необходимо произвести следующие мероприятия:

- восстановить внутридомовые системы горячего водоснабжения в зданиях;
- установить индивидуальные тепловые пункты (блоки ГВС);
- выполнить ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения в зданиях;
- установить общедомовые узлы учета тепловой энергии во всех зданиях.

В результате реализации данного сценария будут получены следующие эффекты:

- а) будут выведены из эксплуатации здания ЦТП, что приведет к снижению эксплуатационных затрат ресурсоснабжающей организацией;

- б) высвобожденные здания ЦТП можно будет продать;
- в) отсутствует необходимость в дорогостоящих ремонтах существующих сетей ГВС.

3. Сценарий 3. Модернизация теплопотребляющих установок потребителей с установкой ИТП для нужд отопления и ГВС

Для приведения теплопотребляющих установок потребителей в нормативное состояние в сценарии 3 предлагается установка в существующих 2864 зданиях автоматизированных ИТП с блоками погодного регулирования на нужды отопления и ГВС. По сравнению с сценарием 2 это позволит не только восстановить подачу ГВС потребителям, но и устранить «перетопы» и «недотопы» у потребителей, а также снизить общее потребление тепла на нужды отопления. Положительный эффект в тепловых сетях и на источниках теплоснабжения будет достигнут за счет сокращения расхода теплоносителя в сеть и отсутствия необходимости введения «срезки» температурного графика.

Для реализации сценария необходимо:

- восстановить внутридомовые системы горячего водоснабжения в зданиях;
- установить индивидуальные тепловые пункты;
- выполнить ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения в зданиях;
- установить общедомовые узлы учета тепловой энергии во всех зданиях.

Общий перечень мероприятий, запланированных к реализации по каждому сценарию, приведен в табл. 4.1.4.

Таблица 4.1.4

№ п/п	Наименование мероприятия	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
1	Восстановление внутридомовых систем горячего водоснабжения в зданиях	Да	Да	Да
2	Восстановление труб ГВС от ЦТП до МКД	Да	Нет	Нет
3	Реконструкция оборудования ЦТП, отвечающего за приготовление и подачу горячей воды в здания потребителей	Да	Нет	Нет
4	Ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения в зданиях	Да	Да	Да
5	Установка узлов учета и узлов ввода	Да	Да	Да
6	Установка ИТП с нагрузкой ГВС	Нет	Да	Нет
7	Установка ИТП с нагрузкой отопления и ГВС	Нет	Нет	Да

Необходимые капитальные вложения в реконструкцию объекта теплоснабжения по каждому из рассмотренных вариантов приведены в табл. 4.1.5.

Таблица 4.1.5

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.		
		Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
1	Восстановление внутридомовых систем горячего водоснабжения в зданиях	1 195 059	1 195 059	1 195 059
2	Восстановление труб ГВС от ЦТП до МКД	3 919 293	0	0
3	Реконструкция оборудования ЦТП, отвечающего за приготовление и подачу горячей воды в здания потребителей	861 370	0	0
4	Ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения в зданиях	597 529	597 529	597 529
5	Установка узлов учета и узлов ввода	2 038 737	2 038 737	2 038 737
6	Установка ИТП с нагрузкой ГВС	0	2 960 730	0
7	Установка ИТП с нагрузкой отопления и ГВС	0	0	4 617 205
	Сумма	8 611 988	6 792 055	8 448 530

4. Альтернативный сценарий: отказ от ЦВГС в пользу индивидуальных электрических бойлеров

Ввиду высокой стоимости рассмотренных выше вариантов реконструкции систем ГВС и отсутствия финансирования на эти цели, произведена разработка альтернативного варианта обеспечения горячего водоснабжения у потребителей: отказ от ЦВГС в пользу индивидуальных электрических бойлеров.

Исходные данные для расчета приведены в табл. 4.1.6.

Таблица 4.1.6

Показатель	Величина показателя
Средняя разница температур нагрева воды, °С	50
Тариф на горячую воду, поставляемую ГУПС «Севтеплоэнерго», на 2020 г. с НДС, руб/Гкал	2 351,46
Тариф на э/э (от 150 до 600 кВтч/мес.) для населения в 2020 г., руб/кВтч	4,01
Потребление э/э ИТП, кВтч	2
Стоимость технического обслуживания ИТП в год, руб/год	30 000
Средняя стоимость накопительного водонагревателя, тыс. руб	10,8
Кол-во дней подачи ГВС в году	351

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

4.2.1. Эффективность сценариев развития системы централизованного теплоснабжения Севастопольской ТЭЦ

На основании денежных потоков рассчитываются индикаторы эффективности проекта.

Для вычисления простого срока окупаемости применяется подсчет числа шагов (лет), в течение которых кумулятивно накопленный операционный денежный поток превысит размер стартовых вложений. Простой срок окупаемости определен с начала инвестиционной фазы. Поскольку эффект от реализации проекта неравномерный, значения простого срока окупаемости, полученные на динамической модели, отличаются от тех, которые рассчитаны с помощью статической модели.

Аналогичным образом определяется дисконтированный срок окупаемости, с той разницей, что в этом случае как капитальные вложения, так и операционный денежный поток дисконтируются. Дисконтирование денежных потоков - это приведение стоимости потоков платежей, выполненных в разные моменты времени, к стоимости на текущий момент времени. Дисконтирование отражает тот экономический факт, что сумма денег, которой мы располагаем в настоящий момент, имеет большую реальную стоимость, чем равная ей сумма, которая появится в будущем.

Чистый дисконтированный доход (NPV) определен на двух временных отрезках: 2021-2031 год - за 10 лет от начала инвестиционной фазы - и 2021-2041 год - за срок службы оборудования.

Результаты расчетов представлены в табл. 4.2.1. Как видно из таблицы, наилучшими показателями обладает Сценарий 1. Он обеспечивает быструю окупаемость проекта, чистый дисконтированный доход положителен в ближайший десятилетний период, он обладает высокими внутренней нормой рентабельности и индексом доходности.

Таблица 4.2.1 Индикаторы экономической эффективности инвестиционного проекта

Показатель	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5	Сценарий 6
	Децентрализация	Когенерация на базе ГТУ	Когенерация на базе ГПУ	Котельная ТЭЦ реконструкция сетей и ЦТП	Котельная ТЭЦ	Котельная ТЭЦ, локализация районов теплоснабжения Сах Гол и Инкерман
Капитальные затраты в текущих ценах, млн. руб.	645,67	2510,48	2 587,69	1356,04	336,32	848,70
Срок окупаемости, лет:						
простой	5,27	8,83	9,16	16,53	14,18	8,79
дисконтированный	6,6	более 23	15,7	более 23	11,1	17,7
Внутренняя норма рентабельности (IRR), %	29%	10%	13%	4%	18%	12%
Чистый доход за 2021-2041 г., млн. руб.	3 051 662	2958 192	4 793 172	841 226	663 860	1 816 956
ЧДД (NPV) за 2021-2041 г., млн. руб.	227 210	-746 625	-519 613	-875 911	-15 939	-257 675
ЧДД (NPV) за 2021-2041 г., млн. руб.	679 400	-130 469	348 382	-557 735	98 211	91 154

Наименьший объем субсидий требуется для Сценария 1. Наибольший – для Сценария 4, предполагающего значительные капитальные вложения в капитальный ремонт магистральных тепловых сетей. Сценарии 2 и 3 являются еще более капиталоемкими, но значительная часть расходов относится на производимую электроэнергию. Сценарий 6, предполагающий строительство локальных источников в районах Сахарная головка и Инкерман, «проигрывает» по объему субсидий только Сценарию 1. Сценарий 5, несмотря на минимальный объем капитальных затрат исключительно на строительство источника на территории Севастопольской ТЭЦ, однако, нуждается в субсидиях для обеспечения окупаемости инвестиций и безубыточности собственной деятельности.

В табл. 4.2.2 сравниваются показатели энергетической эффективности. Как видно из полученных результатов, Сценарий 1 обладает наилучшими показателями энергетической эффективности: самый низкий уровень потерь, низкие удельные показатели расхода ресурсов. Благодаря тому, что сокращены потери тепловой энергии при передаче, появляется возможность минимизировать объемы потребления топлива, электроэнергии и теплоносителя.

Таблица 4.2.2

Показатели	Ед. изм.	Величина показателя на 2022 г. в случае успешной реализации проекта в 2021 г.						
		Сценарий 0 («как есть»)	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5	Сценарий 6
Отпуск в сеть	Гкал/год	156 996	118 274	141 507	141 507	127 330	156 996	124 082
Потери при передаче	Гкал/год	65 924	27 202	50 435	50 435	36 258	65 924	33 010
	%	42,0	23,0	35,6	35,6	28,5	42,0	26,6
Полезный отпуск	Гкал/год	91 072	91 072	91 072	91 072	91 072	91 072	91 072
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг.у.т/Гкал	188,7	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	тыс. кВт-ч	3 056,1	2 433,5	2 903,3	2 903,3	2 903,3	3 056,1	2 713,3

4.2.2. Эффективность сценариев развития системы централизованного теплоснабжения котельной Вакуленчука, 29

Показатели эффективности проекта по предложенным Вариантам развития приведены в табл. 4.2.3.

Таблица 4.2.3

Показатель	Ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3	Вариант 4
Простой срок окупаемости	лет	12,3	10,01	12,5	10,5
Дисконтированный срок окупаемости	лет	Более 16	13,5	Более 16 лет	15,2
Внутренняя норма рентабельности IRR	%	Не вычисляется при отрицательном значении NPV	13%	Не вычисляется при отрицательном значении NPV	2%
ЧДД (NPV) за 2025- 2045 гг.	млн. руб.	-75,8	30,03	-62,82	14,7

В табл. 4.2.4 приведены ключевые показатели экономической эффективности реконструкции объекта теплоснабжения по трем вариантам реконструкции.

Таблица 4.2.4

Показатели:	Ед. изм.	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4
Мощность установленного оборудования	МВт	58,22	69,92	67,63	71,38
	Гкал/ч	50,06	60,12	58,15	61,37
Отпуск тепла с коллекторов котельных	Гкал/год	71 077,1	69 182,3	69 717,1	69 004,0
Потери в тепловой сети	Гкал/год	19 720,8	17 826,0	18 360,8	17 647,7
	%	27,7	25,8	26,3	25,6
Полезный отпуск тепла конечному потребителю	Гкал/год	51 356,3	51 356,3	51 356,3	51 356,3
Вид топлива	-	Газ	Газ	Газ	Газ
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла с коллекторов	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160
Расход электроэнергии (Муссон)	тыс. кВт-ч	1 767,6	1 361,1	1 643,9	1 555,5
Капитальные затраты (в приведенных ценах)	тыс. руб. с НДС	473 583,8	673 748,4	579 585,2	628 744,5
Простой срок окупаемости	лет	12,3	10,01	12,5	10,5
Дисконтированный срок окупаемости	-	Более 16	13,5	Более 16 лет	15,2
Внутренняя норма рентабельности IRR	-	Не вычисляется при отрицательном значении NPV	13%	Не вычисляется при отрицательном значении NPV	2%
ЧДД (NPV) за 2025- 2045 гг.	-	-75,8	30,03	-62,82	14,7

Таким образом, видно, что экономически выгодным вариантом реконструкции объекта является вариант №2 (полная децентрализация).

Источник финансирования мероприятий – лизинг.

Платежи за обслуживание договора лизинга включены в операционные расходы исходя из ставки 10% годовых на срок 5 лет.

4.2.3. Эффективность капитальных затрат по реконструкции систем ГВС

4.2.3.1. Возврат к централизованному ГВС

Потенциал энергосбережения в зданиях при установке ИТП с блоком погодного регулирования оценивается в 7 % от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления.

Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП с погодным регулированием приведен в табл. 4.2.5. Поскольку основные мероприятия в рамках сценариев

условно запланированы к реализации и рассчитаны в ценах 2021 года, то расчет экономических эффектов выполнен на 2022 год.

Таблица 4.2.5

№ п/п	Показатель	Величина показателя по объектам				
		1-2 этаж-ные	3-5 этаж-ные	5-9 этаж-ные	10 и выше	ИТОГО
1	Расчетное потребление тепловой энергии на отопление (до модернизации), Гкал	151 460,35	147 652,44	11 106,95	4 568,26	314 788,00
2	Экономия в результате проведения модернизации, Гкал	10 602,22	10 335,67	777,49	319,78	22 035,16
3	Тариф на тепловую энергию для населения с НДС на 2022 год, руб/Гкал	2 543,30				
4	Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.	26 964,64	26 286,71	1 977,38	813,29	56 042,02

По оценке, за счет модернизации системы теплоснабжения зданий, возможно добиться суммарной экономии тепловой энергии у населения в размере 53,5 тыс. Гкал в год. Суммарная экономия в ценах 2022 года составит 136,1 млн. руб. в год. Получателями эффекта будут собственники помещений (жители) помещений в зданиях города. Кроме того, при установке ИТП и ликвидации ЦТП будут сокращены затраты на содержание ЦТП, составят 76,7 млн. руб. (табл. 4.2.6).

Таблица 4.2.6

Строка расходов	Ед. изм.	Сумма
Электроэнергия	кВт*ч	5 583 777,00
	руб.	28 899 394,39
Вода на ГВС	м ³	145 821,00
	руб.	4 749 297,32
Технологические нужды (подпитка)	м ³	20 204,00
	руб.	694 945,82
Водоотведение (стоки)	м ³	5 325,00
	руб.	124 947,89
Итого вода	м ³	171 350,00
	руб.	5 569 191,02
Постоянные работники	чел.	91
ФОТ постоянных работников	руб.	28 201 601,13
Сезонные работники	чел.	93
ФОТ сезонных работников	руб.	14 062 210,49
Всего работников	чел.	184
ФОТ, всего	руб.	42 263 811,62
Итого расходов	руб.	76 732 397,03

Стоимость продажи зданий ЦТП составит 445 млн. руб.

Сравнение эффективности трех сценарий выполнено в табл. 4.2.7.

Таблица 4.2.7

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.		
		Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
Капитальные затраты				
1	Восстановление внутридомовых систем горячего водоснабжения в зданиях	1 195 059	1 195 059	1 195 059
2	Восстановление труб ГВС от ЦТП до МКД	3 919 293	0	0
3	Реконструкция оборудования ЦТП, отвечающего за приготовление и подачу горячей воды в здания потребителей	861 370	0	0
4	Ремонт внутридомовой системы холодного водоснабжения	597 529	597 529	597 529

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.		
		Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
	в зданиях			
5	Установка узлов учета и узлов ввода	2 038 737	2 038 737	2 038 737
6	Установка ИТП с нагрузкой ГВС	0	2 960 730	0
7	Установка ИТП с нагрузкой отопления и ГВС	0	0	4 617 205
	Сумма	8 611 988	6 792 055	8 448 530
Экономический эффект за 20 лет				
1	Продажа зданий ЦТП	0	445 000	445 000
2	Снижение затрат при ликвидации ЦТП	0	2 179 641	2 179 641
3	Снижение объема реализации тепловой энергии от установки погодной автоматики	0	0	-1 791 619
4	Общий эффект	0	2 624 641	833 022
5	Результат	-8 611 988	-4 167 414	-7 615 508

В существующей ситуации с системой теплоснабжения и горячего водоснабжений в городе Севастополе могут существовать различные сценарии и варианты дальнейшего развития указанной системы, от «сделать все», до «ни делать ничего». Однако, следует учитывать, что Севастополь является третьим городом федерального значения и оставить систему теплоснабжения без модернизации означает подвергнуть серьезному риску коммунальных аварий жителей города.

Кроме того, положение, в котором оказались жители города, имеющие возможность получать централизованную услугу горячего водоснабжения и по факту ее не получающую, считается в современном мире недопустимой.

Подытоживая все вышеизложенное: текущее положение системы ТС и ГВС требует незамедлительного начала процесса модернизации.

Если производить капитальный ремонт и восстановление текущей схемы теплоснабжения (сценарий «1»), то это не приведет к положительным эффектам для жителей города и ресурсоснабжающей компании. Кроме того, из анализа видно, что это наиболее затратный и малоэффективный вариант.

Вариант с частичным изменением схемы теплоснабжения в части горячего водоснабжения (Сценарий «2»), приводит к существенным эффектам для ресурсоснабжающей организации, как в части ликвидации затрат на содержание ЦТП, так и в части увеличения выработки в тепловой энергии на горячее водоснабжение (в проекте не учтена, поскольку одинакова для всех трех сценариев). Однако не учитывает экономические интересы жителей города, в части снижения объемов потребления тепловой энергии и, соответственно, снижению платежа гражданина за коммунальные услуги.

Вариант полной модернизации системы теплоснабжения (Сценарий «3») в долгосрочной перспективе учитывает потребности ресурсоснабжающей организации в части наладки гидравлических режимов работы тепловых сетей, но приводит к сокращению отпуска тепловой энергии на нужды отопления. Для жителей города сценарий выгоден восстановлением централизованной подачи ГВС и сокращением расхода тепла на нужды отопления. В целом данный сценарий соответствует современным представлениям и подходам к техническим решениям и качеству предоставляемых услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

По состоянию на 2020 г. реализация ни одного из представленных сценариев невозможна по причине отсутствия источников финансирования.

4.2.3.2. Альтернативный вариант: отказ от ЦВГС в пользу индивидуальных электрических бойлеров

Ввиду высокой стоимости рассмотренных выше вариантов реконструкции систем ГВС и отсутствия финансирования на эти цели, произведена разработка альтернативного варианта обеспечения горячего водоснабжения у потребителей: отказ от ЦВГС в пользу индивидуальных электробойлеров.

Исходные данные для расчета приведены в табл. 4.2.8.

Таблица 4.2.8

Показатель	Величина показателя
Средняя разница температур нагрева воды, °С	50
Тариф на горячую воду, поставляемую ГУПС «Севтеплоэнерго», на 2020 г. с НДС, руб/Гкал	2 351,46
Тариф на э/э (от 150 до 600 кВтч/мес.) для населения в 2020 г., руб/кВтч	4,01
Потребление э/э ИТП, кВтч	2
Стоимость технического обслуживания ИТП в год, руб/год	30 000
Средняя стоимость накопительного водонагревателя, тыс. руб	10,8
Кол-во дней подачи ГВС в году	351

Расчет себестоимости 1-го м³ ГВС для конечного потребителя выполнен в соответствии с действующими тарифами на горячую воду подаваемую через ЦВГС, холодную воду и э/э, учтены стоимости капитальных и эксплуатационных затрат.

Альтернативный вариант развития сравнивается со Сценарием 2, предполагающим установку ИТП на нужды ГВС у каждого потребителя.

Сравнение экономических показателей варианта «возврат к ЦВГС» и «отказ от ЦВГС» приведено в табл. 4.2.9.

Анализ проведенного сравнения позволяет сделать вывод, что поквартирная установка бойлеров требует меньших капитальных затрат, однако, в долгосрочной перспективе проигрывает ИТП за счет более высоких эксплуатационных затрат. В тоже время альтернативный сценарий уже фактически реализован населением.

В этой ситуации необходимо предусмотреть возможность для населения к возврату к более дешевому централизованному горячему водоснабжению. Для этого для котельных, которые проектируются взамен существующих, необходимо предусмотреть резерв мощности для отпуска тепла не только на нужды отопления, но и на нужды ГВС.

Таблица 4.2.9

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		-	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Стоимость электроэнергии для населения, руб/кВтч		4,01	4,13	4,25	4,38	4,51	4,65	4,79
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал		2 351,5	2 422,0	2 494,7	2 569,5	2 646,6	2 726,0	2 807,8
3	Тариф на воду для населения, руб/м ³		39,28	40,46	41,67	42,92	44,21	45,54	46,90
4	объем потребления ГВС		8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155
Реализация альтернативного сценария с установкой электрических бойлеров									
1	Стоимость установки бойлеров, тыс. руб			688 189,3					
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:			1 338 441,5	1 378 594,7	1 419 952,6	1 462 551,2	1 506 427,7	1 551 620,5
2.1	- электроэнергия, тыс. руб.			1 338 441,5	1 378 594,7	1 419 952,6	1 462 551,2	1 506 427,7	1 551 620,5
3	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб			1 379 250,72	1 420 628,25	1 463 247,09	1 507 144,51	1 552 358,84	1 598 929,61
4	Эффект, тыс. руб.	-688 189,3		40 809,2	42 033,5	43 294,5	44 593,3	45 931,1	47 309,1
5	Дисконтированный эффект	-688 189,3		37 699,0	41 749,3	43 270,2	44 591,3	45 931,0	47 309,1
6	NPV, тыс. руб.	5 669,4							
7	IRR, %	0,10%							
8	Срок окупаемости дисконтированный, лет	14,1							
Реализация сценария 2 с установкой ИТП на нужды ГВС									
1	Стоимость установки ИТП			2 960 730,4					
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:			970 033,1	1 006 841,4	1 045 062,3	1 084 750,4	1 125 962,7	1 168 758,1
2.1	- тариф на тепло за ГВС			681 378,3	708 633,4	736 978,7	766 457,9	797 116,2	829 000,8
2.2	- электроэнергия на ИТП			199 298,0	205 277,0	211 435,3	217 778,3	224 311,7	231 041,0
2.3	- техническое обслуживание ИТП			89 356,8	92 931,1	96 648,3	100 514,2	104 534,8	108 716,2
3	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб			1 379 250,7	1 420 628,2	1 463 247,1	1 507 144,5	1 552 358,8	1 598 929,6
4	Эффект, тыс. руб.	-2 960 730,4		409 217,7	413 786,8	418 184,8	422 394,1	426 396,2	430 171,5
5	Дисконтированный эффект	-2 960 730,4		378 030,2	410 989,5	417 950,1	422 374,5	426 394,5	430 171,4
6	NPV, тыс. руб.	3 067 866,1							
7	IRR, %	10,97%							
8	Срок окупаемости дисконтированный, лет	7,9							

Продолжение таблицы 4.2.9

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Стоимость электроэнергии для населения, руб/кВтч	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	2 892,0	2 978,8	3 068,1	3 160,2	3 255,0	3 352,6	3 453,2	3 556,8
3	Тариф на воду для населения, руб/м ³	48,31	49,76	51,25	52,79	54,37	56,00	57,68	59,41
4	объем потребления ГВС	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155	8537,155
Реализация альтернативного сценария с установкой электрических бойлеров									
1	Стоимость установки бойлеров, тыс. руб								
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	1 598 169,2	1 646 114,2	1 695 497,7	1 746 362,6	1 798 753,5	1 852 716,1	1 908 297,5	1 965 546,5
2.1	- электроэнергия, тыс. руб.	1 598 169,2	1 646 114,2	1 695 497,7	1 746 362,6	1 798 753,5	1 852 716,1	1 908 297,5	1 965 546,5
3	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	1 646 897,49	1 696 304,42	1 747 193,55	1 799 609,36	1 853 597,64	1 909 205,57	1 966 481,74	2 025 476,19
4	Эффект, тыс. руб.	48 728,3	50 190,2	51 695,9	53 246,8	54 844,2	56 489,5	58 184,2	59 929,7
5	Дисконтированный эффект	48 728,3	50 190,2	51 695,9	53 246,8	54 844,2	56 489,5	58 184,2	59 929,7
6	NPV, тыс. руб.								
7	IRR, %								
8	Срок окупаемости дисконтированный, лет								
Реализация сценария 2 с установкой ИТП на нужды ГВС									
1	Стоимость установки ИТП								
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	1 213 198,0	1 259 346,2	1 307 268,9	1 357 035,0	1 408 716,0	1 462 386,3	1 518 123,0	1 576 006,4
2.1	- тариф на тепло за ГВС	862 160,9	896 647,3	932 513,2	969 813,7	1 008 606,3	1 048 950,5	1 090 908,5	1 134 544,9
2.2	- электроэнергия на ИТП	237 972,2	245 111,4	252 464,8	260 038,7	267 839,9	275 875,1	284 151,3	292 675,8
2.3	- техническое обслуживание ИТП	113 064,9	117 587,5	122 291,0	127 182,6	132 269,9	137 560,7	143 063,1	148 785,6
3	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	1 646 897,5	1 696 304,4	1 747 193,6	1 799 609,4	1 853 597,6	1 909 205,6	1 966 481,7	2 025 476,2
4	Эффект, тыс. руб.	433 699,5	436 958,2	439 924,6	442 574,3	444 881,6	446 819,3	448 358,8	449 469,8
5	Дисконтированный эффект	433 699,5	436 958,2	439 924,6	442 574,3	444 881,6	446 819,3	448 358,8	449 469,8
6	NPV, тыс. руб.								
7	IRR, %								
8	Срок окупаемости дисконтированный, лет								

4.2.3.3. Результаты выбора сценария

1. Ввиду высокой стоимости мероприятий и отсутствия источников финансирования реализация мероприятий по восстановлению централизованной подачи тепловой энергии на нужды ГВС в существующие здания г. Севастополя не может быть реализовано в ближайшей перспективе.

2. В существующих домах, где централизованная подача тепловой энергии на нужды ГВС по состоянию на 2020 г. отсутствует по причине отсутствия сетей ГВС или их разрушения, использовать альтернативный вариант ГВС - с помощью электрических бойлеров. Фактически данное решение уже реализовано населением.

3. Строящиеся здания проектировать с централизованным ГВС, реализованным за счет установки ИТП в каждом здании.

4. При проектировании новых котельных взамен существующих рассчитывать их тепловую мощность исходя из возможности возврата к централизованному ГВС. Возврат к централизованному ГВС может быть осуществлен за счет средств потребителей путем установки ИТП в каждом здании, либо за счет другого источника финансирования (по состоянию на 2020 год отсутствует).

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

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

В зонах нового строительства, не обеспеченных в настоящее время теплоснабжением, в соответствие с прогнозом перспективной застройки и прогнозом прироста тепловой нагрузки предполагается строительство к 2035 году объектов теплоснабжения. Для покрытия данных нагрузок планируется строительство 25 котельных. Установленные мощности и временной уровень ввода в эксплуатацию рекомендуемых к строительству котельных сформированы с учетом актуализированных данных по приростам тепловой мощности, данные приведены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1

№ п/п	Источник тепла	Наименование потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год строительства котельной	Год ввода потребителя	Площадка строительства
1	персп. кот. ул. Шевченко	Детский сад по ул. Шевченко	0,35	0,31	2,76	2021	2021	1
		Школа в мкр. Шевченко	1,66	1,66			2021	1
		ФОК и универсальный игровой зал, ул. Шевченко	0,29	0,29			2025	1
		Всего	2,30	2,26			-	-
2	персп. кот.	Психоневрологический интернат в районе ул. Горпищенко	0,66	0,66	0,79	2025	2025	5
3	персп. кот.	Крытый каток с иск. льдом, ул. Генерала Мельника	0,72	1,18	1,41	2025	2025	5
4	персп. кот.*	Детский сад, ул. Горпищенко, 111	0,18	0,59	1,41	2022-2023	2023	5
5	персп. кот.	Многофункциональный спортивный комплекс, 7 км, Сапунгорская ул.	0,53	0,53	0,63	2025	2025	6
6	персп. кот.	Реконструкция здания по ул. Горпищенко, 2	0,72	0,72	0,87	2021	2021	7
7	персп. кот. ул. Токарева	Жилый дом со встроенными помещениями по ул. Токарева в ЖК "Доброгород", этап 1	0,60	0,60	5,73	2020	2020	8
		Жилый дом со встроенными помещениями по ул. Токарева в ЖК "Доброгород", этап 2	0,59	0,59			2020	8
		Жилый дом со встроенными помещениями по ул. Токарева в ЖК "Доброгород", этап 5	0,83	0,83			2022	8
		Жилый дом со встроенными помещениями по ул. Токарева в ЖК "Доброгород", этап 4	0,85	0,85			2021	8
		Начальная школа на 240 мест по ул. Токарева	0,35	0,35			2021	8
		Детский сад на 220 мест по ул. Токарева	0,29	0,29			2021	8
		Перспективная застройка квартала "Доброгород" 32000 кв.м	1,27	1,27			2024	8
		Всего	4,78	4,78			-	-
8	персп. кот.	Торгово-развлекательный комплекс (2 очередь с частичной реконструкцией 1 оч.), пр. Генерала Острякова, 160	1,44	1,44	1,73	2021	2021	9
9	персп. кот.	Водно-спортивная база парусного спорта (СШОР №1) в б. Казачья	0,26	0,26	0,31	2024	2024	12
10	персп. кот. Фиолентен-	Многопрофильный лечебно-диагностический корпус онкологического диспансера, Фиолентовское ш.	1,32	4,60	29,0	2021	2025	15

№ п/п	Источник тепла	Наименование потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год строительства котельной	Год ввода потребителя	Площадь строительства
	товское шоссе**	Типовой админ.-лабораторный корпус "Севастопольское бюро судебно-медицинской экспертизы", Фиолентовское шоссе	0,45	0,59			2025	15
		Севастопольская больница скорой медицинской помощи, Фиолентовское шоссе	2,40	8,15			2024	15
		Подстанция №10 ГБУЗ "Севастопольский центр экстренной медицинской помощи и медицины катастроф", Фиолентовское шоссе, 15	0,16	0,155			2021	15
		ГБУЗС "Севастопольская городская психиатрическая больница" - строительство 2 палатных корпусов на 220 коек	1,22	1,55			2025	15
		Городская инфекционная больница на 200 коек, Фиолентовское шоссе (ранее ул. Коммунистическая, 40)	2,39	3,33			2023	15
		Медицинский колледж г. Севастополь	3,938	3,938			2025	15
		Всего	11,878	22,313			-	-
11	персп. кот.	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Морской бриз", ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	0,50	0,50	0,60	2020	2020	21
12	персп. кот.	Многоквартирные жилые дома в ЖК "Морской бриз", ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	1,61	1,61	1,93	2025	2025	21
13	персп. кот.	Плавательный бассейн международного класса, ул. Колчака	2,97	3,41	4,09	2023	2023	22
14	персп. кот.	Апартамент-отель в составе оздоровительного комплекса в районе Парке Победы	1,15	1,15	1,38	2022	2022	27
15	персп. кот.	Наркологическая поликлиника, ул. Авдеева	0,18	0,18	0,21	2025	2025	30
16	персп. кот.	Сооружение с искусственным льдом, ул. Загородная Балка	1,69	1,69	2,03	2024	2024	31
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	Культурно-образовательный комплекс Севастополя: Хореографическая академия и бассейн	2,51	3,57	23,86	2021	2021	34
		Культурно-образовательный комплекс Севастополя. Высшая школа музыкального и театрального искусства	1,54	1,54			2023	34
		Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Музейный комплекс	2,14	2,14			2023	34
		Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Театр оперы и балета	1,53	8,44			2023	34
		Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Музей обороны Севастополя	0,31	0,33			2023	34
		Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Детская художественная школа	0,17	0,44			2025	34
		Комплекс административных зданий и объектов инженерной инфраструктуры военного городка № 289	0,44	0,44			2025	34
		Многоквартирный дом на 238 кв. (1 этап), ул. Капитанская, 1	0,89	0,81			2021	34
		Жилая застройка на 343 кв.	1,00	1,00			2024	34
		Общеобразовательная школа с бассейном	0,56	0,56			2025	34
		Интернат для учащихся хореографической академии	0,36	0,36			2021	34
		Общежитие для студентов Высшей школы музыкального и театрального искусства	0,27	0,27			2023	34
Всего	11,70	19,88	-	-				
18	персп. кот.	Детский сад и школа в Ленинском районе, просп. Генерала Острякова, 5 км, балка Сарандинаки	1,10	1,97	2,36	2023	2023	38
19	персп. кот.	ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	0,09	0,15	0,18	2023	2023	42
20	персп.	Начальная школа детского сада, с.	0,22	0,89	1,07	2023	2023	43

№ п/п	Источник тепла	Наименование потребителя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год строительства котельной	Год ввода потребителя	Площадь строительства
	кот.	Гончарное						
21	персп. кот.	Палатный корпус на 140 коек ГБ №4, ул. Леваневского	0,44	2,78	3,34	2023	2023	46
22	персп. кот.	Блочно-модульный ветеринарный пункт, ул. Челюскинцев, 76	0,04	1,27	1,52	2025	2025	47
23	персп. кот.	Индустриальный парк	0,37	0,37	1,94	2025	2030	48
		Индустриальный парк	0,88	0,88			2025	48
		Индустриальный парк	0,37	0,37			2030	48
		Всего	1,62	1,62			-	-
24	персп. кот.	Пожарное депо в с. Полюшко на 4 пожарных выезда	0,09	1,27	1,52	2023	2023	50
25	персп. кот. п. Кача	ФОК и универсальный игровой зал, п. Кача	0,09	0,16	1,90	2025	2025	51
		Оздоровительная баня в п. Кача	0,22	0,935			2025	51
		Детский сад в п. Кача	0,22	0,37			2025	51
		Всего	0,53	1,465			-	-

Примечание:

*к перспективной котельной «Горпищенко ул., 111» кроме объекта новой застройки планируется также подключение существующих потребителей котельной «Горпищенко ул., 98а».

** к перспективной котельной «Фиолентовское шоссе» кроме объекта новой застройки планируется также подключение существующих потребителей котельной «Фиолентовское шоссе, 17/1».

Тепловая мощность источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству, позволит обеспечить новые районы города тепловой мощностью в количестве достаточном для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения в соответствии с нормативными документами, в т.ч. при возникновении аварийных ситуаций.

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

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, приведены в п. 5.3.

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

5.3.1. Реконструкция системы теплоснабжения в зоне действия котельной "Муссон"

Строительству и реконструкции подлежат 8 объектов:

Объект 1. АБМК-Вакуленчука, 29. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Вакуленчука, 29. Кадастровый номер участка 91:02:003001:766.

Объект 2. АБМК-Сладкова, 67а. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Сладкова, 67а. Кадастровый номер участка 91:02:002009:1690.

Объект 3. АБМК-Зои Космодемьянской, 6а. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Зои Космодемьянской, 6а. Кадастровый номер участка 91:02:002008:2144.

Объект 4. АБМК-Пожарова, 28а. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Пожарова, 28а. Кадастровый номер участка 91:03:001003:180.

Объект 5. АБМК-Университетская, 33. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Университетская, 33. Кадастровый номер участка 91:02:000000:2

Объект 6. ЦТП №28 ул. Вакуленчука, 16а. В административном отношении участок реконструкции расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Вакуленчука, 16а. Кадастровый номер участка 91:02:002008:2148.

Объект 7. ЦТП №21 ул. Вакуленчука, 5а. В административном отношении участок реконструкции расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Вакуленчука, 5а. Кадастровый номер участка 91:02:002007:2084.

Объект 8. ЦТП №22 ул. Вакуленчука, 23а. В административном отношении участок проектирования расположен на территории г. Севастополя в районе ул. Вакуленчука, 23а. Кадастровый номер участка 91:02:002007:2087.

В табл. 5.3.1 представлены расчеты основных технико-экономических показателей для перспективных котельных.

Таблица 5.3.1

№ п/п	Наименование существующих объектов теплоснабжения	Запланированные мероприятия	Предполагаемая установленная тепловая мощность АБМК, Гкал/ч	Год реализации
1	Котельная Вакуленчука, 29,	Строительство АБМК-Вакуленчука, 29 для теплоснабжения потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям котельной и к квартальным тепловым сетям ЦТП-21, ЦТП-22, ЦТП-28	31,99	2025-2029
2	ЦТП-42	Строительство АБМК-Сладкова, 67 для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным тепловым сетям ЦТП-42	6,45	2025-2029
3	ЦТП-27	Строительство АБМК-Зои Космодемьянской, 6а для теплоснабжения потребителей, подключенных и к квартальным тепловым сетям ЦТП-27	5,16	2025-2029
4	ЦТП-19	Строительство АБМК-Пожарова, 28а для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным тепловым сетям ЦТП-19	1,04	2025-2029
5	Квартальная тепловая сеть вдоль ул. Университетская с подключенными потребителями СевГУ	Строительство АБМК-Университетская, 33 для теплоснабжения потребителей, подключенных и к квартальным тепловым сетям	15,48	2025-2029
6	ЦТП-28 (ул. Вакуленчука, 16а)	Реконструкция ЦТП	-	2025-2029
7	ЦТП-21 (ул. Вакуленчука, 5а)	Реконструкция ЦТП	-	2025-2029
8	ЦТП-22 (ул. Вакуленчука, 23а)	Реконструкция ЦТП	-	2025-2029

5.3.2. Строительство новых источников тепловой энергии на базе ЦТП в зоне действия котельных ГУПС «Севтеплоэнерго»

В Схеме теплоснабжения г. Севастополя предусмотрена реконструкция ЦТП на сетях зон действия котельных ГУПС «Севтеплоэнерго». При этом на ЦТП устанавливаются источники тепловой энергии. Этими мероприятиями реализуется принцип развития системы теплоснабжения на базе распределенной (малой) энергетики в исторической части города с плотной застройкой. Одновременно с реконструкцией ЦТП производится полная автоматизация оборудования и всего технологического процесса с выводом информации о режимах работы на центральный диспетчерский пункт.

5.3.2.1. Зона действия котельной «Рыбаков ул., 1а»

Описание мероприятий по реконструкции ЦТП в зоне действия котельной приведены в табл. 5.3.2.

Таблица 5.3.2

№ п/п	Наименование ЦТП	Предполагаемая установленная тепловая мощность БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
1	ЦТП-52	8,68	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Маринеско, д. 21а)	2020-2021 гг.
2	ЦТП-51	7,12	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Молодых Строителей, д. 21а)	Котельная построена в марте 2019 г., ввод в эксплуатацию намечен в начале ОЗП 2020/2021
3	ЦТП-45	9,17	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Шевченко, д. 5б)	2020-2021 гг.
4	ЦТП-49	6,6	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Шевченко, д. 23б)	2020-2021 гг.
5	ЦТП-34	2,75	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Степаняна, д. 7/1)	2020-2021 гг.
6	ЦТП-39	9,83	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Адмирала Фадеева, д. 25/1)	2020-2021 гг.

5.3.2.2. Зона действия котельной «Хрусталева ул., 66а»

Описание мероприятий по реконструкции ЦТП в зоне действия котельной приведены в табл. 5.3.3.

Таблица 5.3.3

№ п/п	Наименование ЦТП	Предполагаемая установленная тепловая мощность БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
1	ЦТП-91	20,0	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (Хрусталева ул., 66а)	2021
2	ЦТП-10	9,03	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (Хрусталева ул., 66а)	2021

5.3.2.3. Зона действия котельной «Ерошенко ул., 17б»

Описание мероприятий по реконструкции ЦТП в зоне действия котельной приведены в табл. 5.3.4.

Таблица 5.3.4

№ п/п	Наименование ЦТП	Предполагаемая установленная тепловая мощность БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
1	ЦТП-25	2,15	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Дыбенко, д. 18а)	2025-2029
2	ЦТП-24	4,0	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Г. Подводников, д. 5)	2025-2029

5.3.2.4. Зона действия котельной «Кача-гарнизон, Авиаторов»

В актуализированной схеме теплоснабжения запланировано строительство новой газовой блочно-модульной котельной в Кача-гарнизон, Авиаторов, ул. Нестерова (табл. 5.3.5) взамен существующего ЦТП для замещения существующей котельной «Кача-гарнизон, Авиаторов». Для реализации мероприятия дополнительно планируется построить новый участок тепловой сети (см. Часть 5).

Таблица 5.3.5

№ п/п	Наименование существующего сооружения на тепловых сетях	Тепловая мощность проектируемой БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
1	ЦТП по адресу ул.Нестерова 2/1	12,4	Строительство газовой блочно-модульной котельной в п. Кача, ул. Нестерова	2022-2023

5.3.3. Реконструкция ЦТП в зоне действия Севастопольской ТЭЦ со строительством новых источников тепловой энергии

Сценарий № 1 развития системы теплоснабжения г. Севастополя предусматривает вместе с выполнением пакета базовых мероприятий отказ от использования Севастопольской ТЭЦ в качестве источника теплоснабжения потребителей и строительство блочно-модульных котельных на базе ЦТП, входящих в зону действия Севастопольской ТЭЦ. ЦТП и тепловые сети в зоне действия Севастопольской ТЭЦ принадлежат ГУПС «Севтеплоэнерго». В результате выполнения данного мероприятия Севастопольская ТЭЦ останется поставщиком электрической энергии, а на базе ЦТП и ИТП зоны действия Севастопольской ТЭЦ будут построены новые источники тепловой энергии, которые заместят генерацию тепловой мощности ТЭЦ.

Дополнительная новая блочно-модульная котельная планируется для теплоснабжения микрорайона Георгиевская балка, не входящего ни в одну из зон действия ЦТП Севастопольской ТЭЦ.

Схема расположения зон действия новых котельных в бывшей зоне действия Севастопольской ТЭЦ на карте г. Севастополя представлена на рис. 5.3.1.

Список мероприятий по реконструкции ЦТП в зоне действия Севастопольской ТЭЦ приведен в табл. 5.3.6.

Таблица 5.3.6

№ п/п	Наименование мероприятия	Предполагаемая установленная тепловая мощность БМК, Гкал/ч	Срок реализации, год
1	Перевод ЦТП ГРЭС в блочно-модульную газовую котельную	4,13	2020-2021
2	Перевод ЦТП 63 в блочно-модульную газовую котельную	21,5	2020-2021
3	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 72, 73, 74	6,28	2020-2021
4	Перевод ЦТП 71 в блочно-модульную газовую котельную	8,25	2020-2021
5	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 60, 75	11,96	2020-2021
6	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 64	6,45	2020-2021
7	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 68	3,22	2020-2021
8	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 66	8,25	2020-2021
9	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 69	9,29	2020-2021
10	Установка блочно-модульной газовой котельной вместо существующих ЦТП 70	9,29	2020-2021
11	Строительство блочно модульной котельной для теплоснабжения мкр. «Георгиевская балка»	0,77	2020-2021

Ход выполнения запланированных мероприятий по строительству новых котельных взамен ЦТП в зоне действия Севастопольской ТЭЦ представлен в табл. 5.3.7. По данным объектам идет подготовка к началу строительного-монтажных работ.

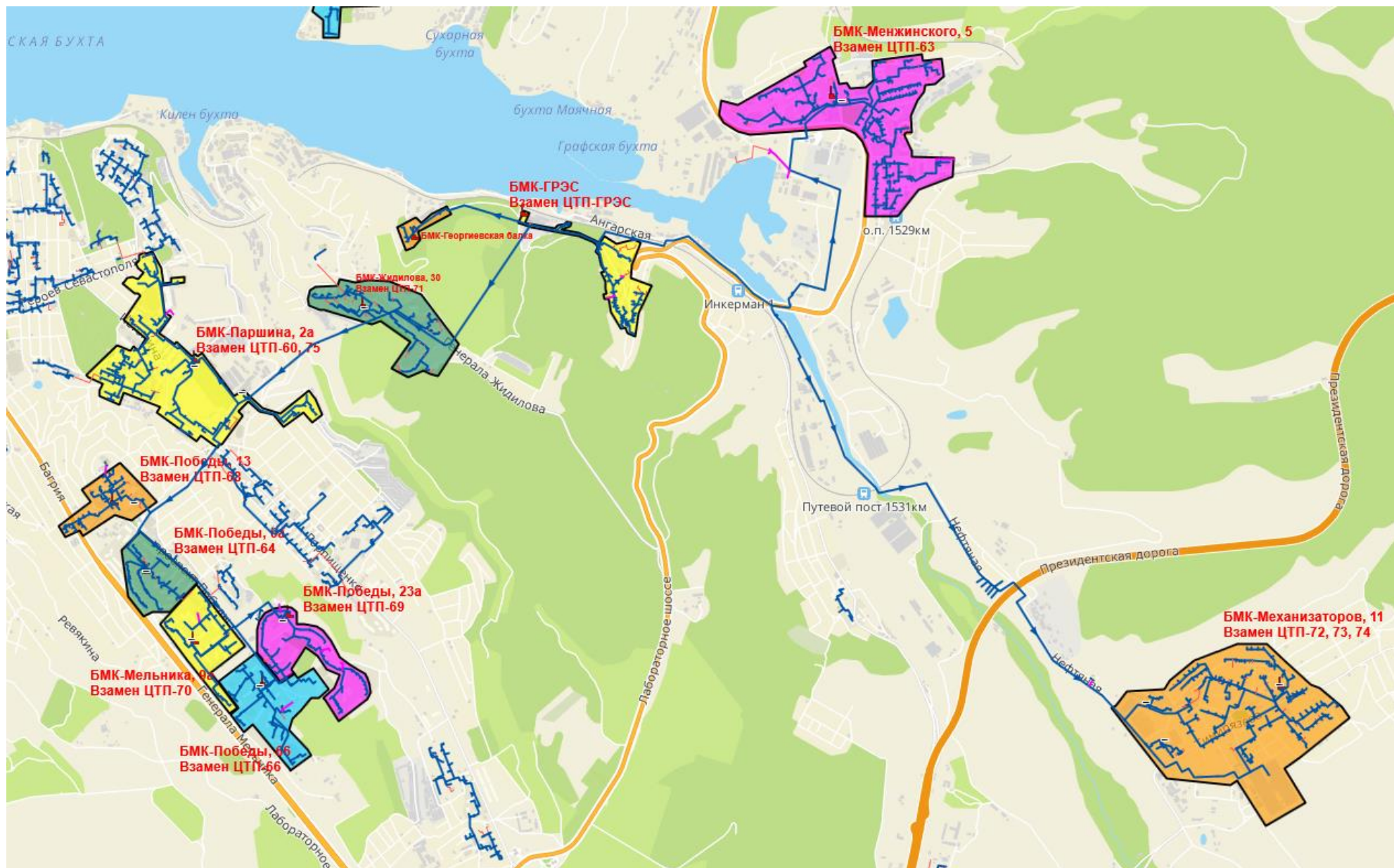


Рис. 5.3.1. Схема расположения зон действия новых котельных в бывшей зоне действия Севастопольской ТЭЦ

Таблица 5.3.7

Адрес объекта	Газ	Электрическая мощность	Водоснабжение и водоотвод	Земельный участок				Комментарий	Обследование территории на наличие ВОП	Археологические изыскания
				Наличие ЗУ	Площадь ЗУ	Запрос в ДИЗО	ГПЗУ			
ЦТП-64 (пр. Победы, 6а)	ТУ №72-ТУ от 03.04.2020 г.	Запрос №1361 от 27.02.2020 г. Повторно по общ. тарифу №3923 от 29.06.20	ТУ №21/8-5739 от 24.03.2020	91:04:001012:2145 Договор аренды №970 от 14.10.2019	1054		№ RU94G-00004373	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор №295/20 заключен 25.06.2020г., предполагаемая дата получения Акта 25.08.2020
ЦТП-66 (пр. Победы, 66а)	ТУ №75-ТУ от 03.04.2020 г.	Запрос №2093 от 27.03.2020 г. Повторно по общ. тарифу №3924 от 29.06.20	ТУ №21/8-5736 от 24.03.2020	91:04:001017:3625 Договор аренды №79 от 27.02.2020	951		№ RU94G-00004375	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчет будет направлен проектировщику 11.06.20 (после приемки результатов работ)	Договор согласован отделами заказчика и находится на согласовании с исполнителем
ЦТП-68 (пр. Победы, 13)	ТУ №70-ТУ от 03.04.2020 г.	нет ЗУ	ТУ №21/8-5741 от 24.03.2020	91:04:001005: Распоряжение ДИЗО № 2337-РДЗ от 23.04.20	471+	исх. № 2860 от 18.05.20 О предварительном согласовании схемы дополнительного ЗУ - отказ исх. № 3687 от 19.06.20 - О предварительном согласовании дополнительного ЗУ (повторно)	Запрос направлен по СЭД от ДГХ 23.07.19. Отказ №4761 от 22.08.19 (Запрос ГПЗУ будет направлен после получения Договора аренды ЗУ)	На земельном участке по адресу г. Севастополь, ул. Победы 13 находится незаконное строение. Комиссия по демонтируемому сооружению состоялась 18.02.2020. Принято решение о демонтаже постройки. 26 марта 2020 года на заседании Правительства Севастополя среди прочих вопросов принято решение о сносе незаконного строения. Здание демонтировано. Заявление в Севреестр о постановке на кадастровый учет и регистрации прав земельного участка от 19.05.20. - приостановлено. Необходимо получить от ДИЗО Распоряжение в электронном виде (запрос в ДИЗО направлен 04.06.20 № 3369) Предполагаемая дата получения выписки ЕГРН 30.07.20	подготовка закупочной документация не выполняется ввиду отсутствия земельного участка	подготовка закупочной документация не выполняется ввиду отсутствия земельного участка
ЦТП-69 (пр. Победы, 23а)	ТУ №73-ТУ от 03.04.2020 г.	Запрос №1362 от 27.02.2020 г. Повторно по общ. тарифу №3928 от 29.06.20	ТУ №21/8-5750 от 24.03.2020	91:04:001017:3584 Договор аренды ЗУ №1091 от 26.11.2019	341		№ RU94G-00004374	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор согласован отделами заказчика и находится на согласовании с исполнителем
ЦТП-60 (ул. Паршина, 2а)	ТУ №74-ТУ от 03.04.2020 г.	Запрос №1381 от 27.02.2020 г. Повторно по общ. тарифу №3927 от 29.06.20	ТУ №21/8-5738 от 24.03.2020	91:04:001006:2139 Договор аренды №1034 от 15.11.19	608		№ RU94G-00004371	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор №236/20 заключен 27.05.2020г., предполагаемая дата получения Акта 27.07.2020
ЦТП-75 (ул. Паршина, 6/б)				91:04:001006:1917						

Адрес объекта	Газ	Электрическая мощность	Водоснабжение и водоотвод	Земельный участок				Комментарий	Обследование территории на наличие ВОП	Археологические изыскания
				Наличие ЗУ	Площадь зу	Запрос в ДИЗО	ГПЗУ			
ЦТП-70 (ул. Мельника, 9а)	ТУ №71-ТУ от 03.04.2020 г.	Запрос №1363 от 27.02.2020 г. Повторно по общ. тарифу №3926 от 29.06.20	ТУ №21/8-5748 от 24.03.2020	91:04:001012:2208. Договор аренды ЗУ №886 от 11.09.2019	1197		№ RU94G-00004366	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор согласован отделами заказчика и находится на согласовании с исполнителем
ЦТП-71 (ул. Генерала Жидилова, 30)	ТУ №10-1277 от 16.09.2019 Договор ТП №2219-00492	Запрос №2092 от 27.03.2020 г. Доп. запрос №3458 от 09.06.20	ТУ №21/8-5743 от 24.03.2020	№1: 91:04:001010:1161 Договор аренды №15 от 14.01.2020 №2: 91:04:001010:1255 Договор аренды №80 от 27.02.2020	1221+293		№ RU94G-00004367	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор согласован отделами заказчика и находится на согласовании с исполнителем
ЦТП-73 (ул. Механизаторов, 11а)	ТУ №10-1269 от 13.09.2019	Договор ТП на согласовании	ТУ №21/8-5746 от 24.03.2020	91:01:060001:1135 Договор аренды ЗУ № 118 от 13.03.2020	807		№ RU94G-00004370	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор согласован отделами заказчика и находится на согласовании с исполнителем
ЦТП-72 (ул. Тимирязева, 1)	Договор ТП №2219-00490			оборудование, нет ЗУ	---		№ RU94G-00004377			
ЦТП-74 (ул. Парникова, 2а)				оборудование, нет ЗУ	---		---			
ЦТП-63 (ул. Менжинского, 5)	ТУ №68-ТУ от 03.04.2020 г.	ТУ №0443-20 от 16.03.2020 г.	ТУ №21/8-5734 от 24.03.2020	91:01:073001:1517. Договор аренды ЗУ №888 от 11.09.2019	2290		№ RU94G-00004369	Правоустанавливающие документы получены	Обследование выполнено. Отчеты направлены проектировщику 14.04.2020	Договор №263/20 заключен 08.06.2020г., предполагаемая дата получения Акта 10.08.2020
ЦТП-ГРЭС (ул. Яблочкова)	ТУ №69-ТУ от 03.04.2020 г.	ТУ ГУПС "Севтеплоэнерго" №10 от 29.05.2020 (исх. №3166 от 29.05.2020)	ТУ №21/8-18052 от 19.09.2019	нет ЗУ исх. №112 от 15.01.20 О передаче имущества в районе ул. Яблочкова	---	исх. № 7780 от 20.11.19 в ДИЗО - Предварительное согласование схемы ЗУ. Получен отказ вх № 8902 от 26.12.19. исх. № 112 от 15.01.20 в ДИЗО о передаче имущества на ЗУ. Получен ответ вх. № 234 от 17.01.20.05.20 исх. № 739 от 05.02.20 в ДИЗО о содействии в поисках ЗУ. Получен ответ вх. № 1020 от	Запрос направлен по СЭД № 5126 от 15.08.19. Отказ №4759 от 22.08.19 (Нет ЗУ)	Письмом от 27.01.2020 №425 направлено обращение в ДИЗО о передаче в аренду ЗУ СТЭЦ. 16.03.2020 подано от ГУПС "Севтеплоэнерго" заявление в Севреестр об уточнении границ земельного участка. Ответ не поступил (должен был поступить 24 марта 2020 года). Только после уточнения границ ЗУ Севреестром возможно направить запрос на предоставление земельного участка в аренду с последующей регистрацией договора в Севреестре. Общие регламентные сроки на получение зарегистрированного договора аренды - ориентировочно 40 дней.	подготовка закупочной документация не выполняется ввиду отсутствия земельного участка	подготовка закупочной документация не выполняется ввиду отсутствия земельного участка

Адрес объекта	Газ	Электрическая мощность	Водоснабжение и водоотвод	Земельный участок				Комментарий	Обследование территории на наличие ВОП	Археологические изыскания
				Наличие ЗУ	Площадь зу	Запрос в ДИЗО	ГПЗУ			
						11.02.20 исх. № 1782 от 16.03.20 о пред- варительном согласовании схемы ЗУ - полу- чен отказ вх. № 3263 от				
ЦТП- Георгиев- ская балка	ТУ №10-1275 от 16.09.2019 Договор ТП №3219-00491	ТУ ГУПС "Севтеплоэнерго" №11 от 29.05.2020 (исх. №3167 от 29.05.2020)	ТУ №21/8-6197 от 06.04.2020	91:01:073006:212 Договор аренды ЗУ №1147 от 20.12.19	576		RU94G- 00005379	Правоустанавливающие доку- менты получены	Обследование выполнено. От- чет будет направлен про- ектировщику 11.06.20 (после приемки резуль- татов работ)	Договор на согла- совании

5.3.4. Реконструкция угольных и мазутных котельных с переводом их на сжигание природного газа

Запланировано строительство газовых блочно-модульных котельных в районе существующих котельных, работающих на угле и мазуте, с выводом последних из эксплуатации. Список угольных и мазутных котельных, которые будут заменены на новые БМК, приведен в табл. 5.3.8.

Таблица 5.3.8

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Топливо, сжигаемое существующими котельными	Топливо, сжигаемое проектируемыми котельными	Тепловая мощность новой котельной, Гкал/ч	Причина реализации	Год реализации
1	Мекензиевые горы	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,44	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	Объект построен в 2019 г., ввод в эксплуатацию запланирован перед началом отопительного сезона 2020/2021
2	с. Фронтное, 345 Дивизионная ул., 37а	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,77	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021
3	Каштановая ул., 5а	Замена на новую БМК	мазут	газ	0,77	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2023
4	Крепостное шоссе, 16	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,77	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029
5	Новикова пер., 24а	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,774	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2022
6	с. Озерное, Водоканальная ул., 7б	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,774	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021
7	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	Замена на новую БМК	уголь	газ	1,29	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029
8	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	Замена на новую БМК	уголь	газ	1,29	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029
9	Мурманская ул., 2	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,14	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021-2022
10	Шелковичная ул., 14	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,041	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021-2022
11	с. Хмельническое, Большевистская ул., 60	Замена на новую БМК	уголь	электричество	0,09	Отказ от сжигания угля	2022
12	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	Замена на новую БМК	мазут	газ	1,29	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2022
13	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,387	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029
14	Междурядная ул., 25	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,52	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2023
15	с. Поворотное, Валиева ул., 42	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,31	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Топливо, сжигаемое существующими котельными	Топливо, сжигаемое проектируемыми котельными	Тепловая мощность новой котельной, Гкал/ч	Причина реализации	Год реализации
16	Речная ул., 8	Замена на новую БМК	уголь	электричество	0,062	Отказ от сжигания угля	2023
17	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	Замена на новую БМК	уголь	газ	1,045	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2023
18	Генерала Родионова ул., 9	Замена на новую БМК	уголь	газ	1,031	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021
19	Охотская ул., 52	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,326	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021
20	Надежденцев ул., 15	Замена на новую БМК	уголь	газ	2,2	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2023
21	с. Передовое, Магсумова ул., 2	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,046	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2025-2029
22	Челюскинцев ул., 47	Замена на новую БМК	уголь	газ	2,41	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021
23	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	Замена на новую БМК	уголь	газ	3,1	Строительство котельной взамен существующей с расширением зоны действия	2021-2022
24	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	Замена на новую БМК	уголь	газ	0,7	Строительство котельной взамен существующей с расширением зоны действия	2021-2022
25	Камышовое шоссе, 16	Замена на новую БМК	ДТ	газ	0,387	Строительство котельной взамен существующей с расширением зоны действия	2022
26	Горпищенко ул., 2	Замена на новую БМК	уголь	газ	1,88	Перевод угольных и мазутных котельных на сжигание природного газа	2021-2022

5.3.5. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс

Более 40% котельного оборудования котельных ГУПС «Севтеплоэнерго» составляют котлы марки НИИСТУ-5. Это угольные котлы, значительная часть которых была переведена на сжигание природного газа без проведения необходимой реконструкции при переходе с твердого на газообразное топливо. Котлы морально и физически изношены, отработали эксплуатационный ресурс и не соответствуют современным требованиям по экономическим показателям. Котлы работают с КПД, равным 65 % вместо 90 – 92 %. Перевод котлов с твердого топлива на сжигание природного газа, который горит несветящимся пламенем, привел к увеличению температуры уходящих газов из-за отсутствия развитых конвективных поверхностей нагрева и, соответственно, к росту потерь теплоты топлива с уходящими газами. Аналогичная ситуация имеет место на котлах других марок, отработавших эксплуатационный ресурс. Все котлы с КПД «брутто» ниже 85 % требуют замены на современные автоматизированные котлы с аттестованными горелочными устройствами, обеспечивающими работу котлов с КПД не менее 92 % в диапазоне нагрузок от 30 до 100 % нагрузок. Расчеты показали, что экономическая целесообразность мероприятия бесспорна – мероприятие окупается за один отопительный период.

Список котельных, предлагаемых к реконструкции с заменой морально устаревшего или выработавшего эксплуатационный ресурс оборудования, приведен в табл. 5.3.9.

Таблица 5.3.9

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Топливо, сжигаемое существующими котельными	Тепловая мощность новой котельной, Гкал/ч	Причина реализации	Год реализации
1	Толстого ул., 21а	Замена на новую БМК	газ	3,096	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021
2	Терлецкого ул., 15	Замена на новую БМК	газ	5	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2020
3	Строительная ул., 49а	Реконструкция котельной	газ	4,2	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2020
4	Костромская ул., 14/1	Реконструкция котельной	газ	2,232	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2022
5	Ракетная ул., 10	Реконструкция котельной	газ	3,35	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2022
6	Орловская ул., 15/1	Реконструкция котельной	газ	4,2	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2022
7	Ленина ул., 20а	Реконструкция котельной	газ	5,06	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2022
8	Героев Севастополя ул., 12б	Реконструкция котельной	газ	0,774	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2022
9	Руднева ул., 6	Реконструкция котельной	газ	2,232	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2022
10	Бухта Казачья, 24	Реконструкция котельной	газ	16,8	Замена оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	2025-2029
11	1-я Бастионная ул., 16	Реконструкция котельной	газ	4,2	Замена оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	2025-2029
12	Володи Дубинина ул., 11	Реконструкция котельной	газ	0,25	Замена оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	2025-2029
13	Софьи Перовской ул., 48б	Реконструкция котельной	газ	2,2	Замена оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	2022-2024
14	Михайловская ул., 5б	Реконструкция котельной	газ	11	Отсутствие резервных мощностей в котельной	2021-2023
15	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	Реконструкция котельной	газ	3,6	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2020-2024
16	Степаненко ул, 5	Строительство новой котельной	газ	3,224	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
17	Кирова ул., 28а	Реконструкция котельной	газ	2,232	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
18	Гоголя ул., 22в	Реконструкция котельной	газ	4,464	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
19	Новикова ул., 12г	Реконструкция котельной	газ	5,934	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
20	4-я Бастионная ул., 27б	Реконструкция котельной	газ	3,224	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
21	Мира ул., 5	Строительство новой котельной	газ	3,573	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
22	Володарского ул., 19	Реконструкция котельной	газ	9,03	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
23	Аксютинина ул., 37б	Строительство новой котельной	газ	7,228	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
24	с. Дальнее, 17	Строительство	газ	1,89	Модернизация неэффективных	2021-2024

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Топливо, сжигаемое существующими котельными	Тепловая мощность новой котельной, Гкал/ч	Причина реализации	Год реализации
		новой котельной			котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	
25	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	Строительство новой котельной	газ	3,982	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс котельных с расширением их зоны действия	2023-2027
26	Гранатная ул., 1/1	Строительство новой котельной	газ	2,068	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
27	Куйбышевская ул., 1б	Строительство новой котельной	газ	1,29	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
28	Гагарина ул., 17в/1	Строительство новой котельной	газ	2,068	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024
29	Переяславская ул., 80	Строительство новой котельной	газ	1,29	Модернизация неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	2021-2024

К затратам на повышение надежности теплоснабжения потребителей г. Севастополя необходимо добавить затраты на реализацию проектов по реконструкции котельных, **встроенных в жилые здания**, с вынесением теплогенерирующего оборудования за пределы зданий. Список предлагаемых к реконструкции котельных, встроенных в жилые здания, представлен в табл. 5.3.10.

Таблица 5.3.10

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Топливо, сжигаемое существующими котельными	Тепловая мощность новой котельной, Гкал/ч	Причина реализации	Год реализации
1	Одесская ул., 3	Замена на новую БМК	газ	2,6	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2020
2	Розы Люксембург ул., 52	Замена на новую БМК	газ	3,6	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2020
3	Розы Люксембург ул., 40	Замена на новую БМК	газ	2,4	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2020-2021
4	Героев Севастополя ул., 21	Замена на новую БМК	газ	2,8	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2021-2022
5	Ленина ул., 47	Замена на новую БМК	газ	1,14	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2021-2023
6	Ленина ул., 52	Замена на новую БМК	газ	2,5	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2021-2023
7	Нахимова пр., 13	Замена на новую БМК	газ	5,2	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2021-2023
8	Большая Морская ул., 24	Замена на новую БМК	газ	2,9	Ликвидация газовой котельной, встроенной в жилой, соблюдение норм безопасности	2021-2023

5.3.6. Ход выполнения запланированных мероприятий по строительству, реконструкции существующих котельных

Ход выполнения запланированных мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации котельных представлен в табл. 5.3.11. Разработка проектно-сметной документации по всем приведенным в табл. 5.3.11 объектам должна была завершиться в 2019 году. По состоянию на 21.08.2020 практически по всем объектам сроки сорваны и ведется / выполнено расторжение контрактов с подрядными организациями. Основные причины неисполнения договоров на разработку ПСД в установленные сроки: трудности с подбором места строительства новых БМК ввиду сложного рельефа местности, не исполнение договорных обязательств подрядчиками, длительные процедуры согласования проектной документации с ресурсоснабжающими организациями.

Таблица 5.3.11

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения договора	Статус согласования ПД, причина отказа в согласовании	Претензионная работа
1	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Руднева, 6	ПСД	При выдаче ГПЗУ красные линии совпали с местом расположения БМК на плане ЗУ. Ввиду ограниченности территории под проектируемую БМК предусмотрен демонтаж существующего здания котельной. Материалы ЭПБ здания и дымовой трубы направлены в адрес проектировщика. Письмом от 12.03.2020 исх. №71-2020 Исполнитель возобновил работы. Договор расторгнут	Ориентировочная дата подписания и регистрации соглашения 28.04.2020г.	Выдано только коммерческое предложение на БМК с перечнем оборудования "Рационал"	Контракт расторгнут по соглашению сторон 13.05.2020г. в связи с невозможностью его дальнейшего исполнения
2	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Надеждинцев, 15, 3-я Горбольница	ПСД	БМК невозможно разместить на оформленном ЗУ. Требуются точные габариты необх. ЗУ под БМК с учетом соблюдения всех норм. Будем "прирезать" доп. ЗУ, для чего от Исполнителя запрошено обоснование необходимых габаритов ЗУ с учетом действующих норм РФ. Информация от Исполнителя направлена в ДИЗО. Процедура расторжения договора.	Длительная процедура по поиску подходящего земельного участка для размещения проектируемой БМК в данном районе города.	Выполнение ПД заморожено. Никаких предпроектных решений не поступало	Договор расторгнут по согласию сторон 15.06.2020г.
3	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Горпищенко, 2	ПСД	Исполнитель не может разместить БМК на оформленном (единственно возможном в данном районе) ЗУ. Однако с учетом вновь открывшихся обстоятельств (строительство ЕДКС котельной на нужды перспективной и сущ. застройки) ждем подтверждение от ЕДКС и расторгаем договор.	Процедура расторжения договора	Выполнение ПД заморожено. Никаких предпроектных решений не поступало	Договор расторгнут по согласию сторон 15.06.2020г.
4	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Речная, 8	ПСД	Проводится работа по согласованию ПД со специалистами ГУПС "Севтеплоэнерго". Ожидаемый срок предоставления откорректированной документации по данным проектной документации - 27.05.2020...05.06.2020	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях.	ПД согласована 21.07.2020г.	
5	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Каштановая, 5а	ПСД	ПД согласована со стороны ГУПС "Севтеплоэнерго". Готовятся документы для загрузки в гос. экспертизу.	Процедура оформления правоустанавливающих док-в на ЗУ заняла продолжительное время. Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 08.04.2020	
6	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе котельной Крепостное шоссе	ПСД	Получено положительное заключение гос. экспертизы ПД и ИИ. СД на гос. экспертизе. Проводится работа по согласованию РД	Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 21.01.2020. Пройдена экспертиза. РД согласовано 20.08.2020	
7	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Междурядная, 25	ПСД	Получено положительное заключение гос. экспертизы. СД загружена на гос. экспертизу. Проводится работа по согласованию РД	Получено отрицательное заключение гос. экспертизы ПД и ИИ, повторная экспертиза. Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 28.11.2019 Пройдена экспертиза. Согласовывается РД (крайние замечания от 20.08.2020). Замечания к ЭС (категория надежности, запрос ТУ) и АК (оборудование автоматизации)	
8	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Хмельническое в районе ул. Большевикская, 60	ПСД	Проводится работа по согласованию ПД со специалистами ГУПС "Севтеплоэнерго". Ожидаемый срок предоставления откорректированной документации по данным проектной документации - 27.05.2020...05.06.2020	Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 21.07.2020г.	
9	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Поворотное в районе ул. Валиева	ПСД	ПД и ИИ выполнены в полном объеме, согласованы ГУПС "Севтеплоэнерго". СД на согласовании в ГУПС "Севтеплоэнерго".	Длительные процедуры согласования паспорта и ПД.	ПД согласована 11.03.2020.	

№	Наименование объекта	Вид	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения	Статус согласования ПД, при-	Претензионная работа
10	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Орлиное в районе ул. Пахомова, 1	ПСД	Инженерные изыскания и ПД выполнены в полном объеме. Проводится работа по согласованию ПД	Длительные процедуры согласования паспорта и ПД. Замена технических решений в связи с перспективной застройкой.	ПД согласована 29.05.2020	
11	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Орлиное в районе ул. Солнечная, 2	ПСД	Инженерные изыскания выполнены. ПД выполнена на 90%, необходима привязка БМК к наружным сетям. ПД в полном объеме на согласование не направлялась. В связи с заменой завод-изготовителя котельной, корректируется паспорт.	Замена изначально принятых проектных решений. Полная переделка ПД с учетом требований ГУПС "Севтеплоэнерго". Смена вида разрешенного использования ЗУ (общественные слушания и т.д.).	Выполнена ПД в полном объеме. Не согласована Крайние замечания 03.09.2020. Критические замечания к наружным сетям, критические замечания к технологическим решениям. Подрядчик меняет поставщика БМК и паспорт	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос расторжения договора по взаимному согласию Сторон в связи с невозможностью его дальнейшего исполнения по независящим от Сторон обстоятельствам
12	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе пер. Новикова, 24а	ПСД	ИИ и ПД выполнены в полном объеме, согласованы с ГУПС "Севтеплоэнерго".	Длительные процедуры согласования паспорта и ПД.	ПД согласована 11.03.2020.	
13	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Верхнесадовое в районе ул. Севастопольская, 92	ПСД	Проводится работа по согласованию ПД	Длительные процедуры согласования ПД. Много времени заняло получение технических условий на перенос высоковольтного силового кабеля, и в последующем согласование ПД с ресурсоснабжающей организацией.	Выполнена ПД в полном объеме. Не согласована. Крайние замечания выданы 31.07.2020. Критические замечания к технологическим решениям БМК (запроектирована 2-х топливная котельная, при этом склад топлива отсутствует, фактически котельная вообще не обеспечена топливоснабжением)	
14	Строительство газовой блочно-модульной котельной в п. Верхнесадовое в районе ул. Титова, 63	ПСД	Выполняется процедура расторжения договора.	Работы не выполняются Исполнителем. Процедура расторжения договора.	Выполнена ПД в полном объеме. Не согласована. Крайние замечания выданы 02.07.2020. Замечания к разделу ЭС (выдан договор с неверными ТУ, корректируется ТУ). Обозначен критический срок захода в экспертизу до 30 сентября (иначе расторжение).	15.06.2020 года направлено уведомление о расторжении договора в одностороннем порядке. У Подрядчика 10 календарных дней на устранение причин расторжения договора (до 25.06.2020г. Включительно). В адрес Заказчика поступила откорректированная техническая документация и находится на проверке у специалистов. Руководством Заказчика рассматривается вопрос о продлении сроков отработки замечаний. Уведомление о расторжении отозвано от размещения в ЕИС до момента согласования сроков отработки замечаний
15	Строительство газовой блочно-модульной котельной в п. Солнечное в районе ул. Андреевская, 27	ПСД	ИИ и ПД выполнены в полном объеме, согласованы с ГУПС "Севтеплоэнерго".	Длительные процедуры согласования паспорта и ПД.	ПД согласована 11.03.2020	
16	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Озерное в районе ул. Водоканальская, 7б	ПСД	Получено положительное заключение гос. экспертизы проектной документации. Проверка достоверности сметной стоимости СД выполнена. РД согласована с ГУПС "Севтеплоэнерго". Полный комплект документации по объекту направлен на рассмотрение и приемку на бумажном и электронном носителях - выданы заме-	Длительные процедуры согласования ПД.	Договор закрыт. Получен полный комплект документации согласно договору	

№	Наименование объекта	Вид	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения	Статус согласования ПД, при-	Претензионная работа
			чания по сметам и изысканиям, ведется корректировка			
17	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Андреевка в районе ул. Центральная, 43-а	ПСД	Направлена ПД на повторное согласование с ГУПС "Севтеплоэнерго". Направлены повторные замечания проектировщику исх. №8353 от 10.12.2019. На данный момент направлена новая технологическая схема на согласование. Выданы замечания. Скорректированная ПД не направлена. Расторгаем договор.	Работы не выполняются Исполнителем. Процедура расторжения договора.	Выполнена ПД в полном объеме. Паспорт и следовательно ПД не согласованы. Крайние замечания выданы 10.12.2020. Критические замечания к технологическим решениям котельной. Договор расторгнут.	13.05.2020 года в результате неисполнения Подрядчиком договорных обязательств, после проведения претензионной работы в установленном порядке, руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" было принято решение о расторжении договора в одностороннем внесудебном порядке. Решение вступило в силу 24.05.2020 года. Материалы для взыскания неустойки в судебном порядке переданы в юридический отдел ГУПС "Севтеплоэнерго"
18	Строительство газовой котельной школы №52 с. Верхнесадовое, ул. Паршина, 14 (входит нагрузка котельной в с. Верхнесадовое в районе ул. Паршина, 29)	ПСД	Направлена ПД на повторное согласование с ГУПС "Севтеплоэнерго". Направлены повторные замечания проектировщику исх. №6325 от 27.09.2019. На данный момент направлена новая технологическая схема на согласование. Выданы замечания. Скорректированная ПД не направлена. Расторгаем договор.	Решение о расторжении вступает в силу 26.04.2020г. если не устранены причины расторжения	Выдана только предварительная схема ТМ. Договор расторгнут.	14.04.2020 года в результате неисполнения Подрядчиком договорных обязательств, после проведения претензионной работы в установленном порядке, руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" было принято решение о расторжении договора в одностороннем внесудебном порядке. Решение вступило в силу 26.04.2020 года. Материалы для взыскания неустойки в судебном порядке переданы в юридический отдел ГУПС "Севтеплоэнерго"
19	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Челюскинцев, 47	ПСД	Ведется согласование паспорта котельной и основных технологических разделов ПД.	Работы не выполняются субподрядной организацией ООО "Максимум", договор суб.подряда расторгнут. Исполнитель выполняет работы собственными силами.	ПД выполнено в полном объеме и частично согласовано. Ждем информации по согласованию разделов ИОС1, ИОС2 и ИОС3 с ресурсниками.	20.02.2020 года в адрес Подрядчика было направлено требование об исполнении договорных обязательств. По состоянию на 27.05.2020 года результаты работ не согласованы. Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос о расторжении договора в одностороннем порядке.
20	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Симонок, 6	СМР	Принято решение о строительстве теплосети от шк №40 до кот ГУПС Севтеплоэнерго по ул. Романова 2а собственными силами.	хоз. способ	хоз. способ	
21	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Шелковичная, 14	ПСД	Согласование изменения вида разрешенного использования ЗУ на подписи у Губернатора. На данный момент ПД на согласование в ГУПС "Севтеплоэнерго" не направлялась. Договор суб. подряда расторгнут. ООО "Эталон проект" выполняет работы самостоятельно. Направлены в адрес подрядчика новые ОЛ и актуальные ИД.	Работы не выполняются субподрядной организацией ООО "Максимум", договор суб.подряда расторгнут. Исполнитель выполняет работы собственными силами. Оформление строения "Д" в хоз. ведение ГУПС "Севтеплоэнерго" для его последующего демонтажа и оформления ЗУ. Смена вида разрешенного использования ЗУ.	ПД выполнена в полном объеме. Не согласована. Крайние замечания от 30.07.2020. Ведется работа по расторжению (срок около недели)	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос расторжения договора по взаимному согласию Сторон в связи с невозможностью его дальнейшего исполнения по независящим от Сторон обстоятельствам
22	Строительство газовой блочно-модульной котель-	ПСД	Направлена ПД на повторное согласование с ГУПС "Севтеплоэнерго". Направлены повторные замечания	Решение о расторжении вступает в силу	Никаких технических решений не поступало. Расторжение	14.04.2020 года в результате неисполнения Подрядчиком договорных обяза-

№	Наименование объекта	Вид	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения	Статус согласования ПД, при-	Претензионная работа
	ной в районе ул. Мурманская, 2		проектировщику. На данный момент скорректированная ПД на согласование в ГУПС "Севтеплоэнерго" не направлялась. Расторгнем договор.	26.04.2020г. если не устранены причины расторжения		тельств, после проведения претензионной работы в установленном порядке, руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" было принято решение о расторжении договора в одностороннем внесудебном порядке. Решение вступило в силу 26.04.2020 года. Материалы для взыскания неустойки в судебном порядке переданы в юридический отдел ГУПС "Севтеплоэнерго"
23	Строительство газовой блочно-модульной котельной в пос. Нижняя Голландия	ПДС	13.05.19 направлено предложение рассмотреть возможность подключения и строительства БМК в рамках договора на подключение. 31.07.19 Получен запрос ТУ на подключение к ТС от СевГУ, нагрузки переданы проектировщику. Выполняются проектные работы. Процедура поиска нового ЗУ (получен отказ СевГУ в согласовании ЗУ и предложен другой участок). Нагрузки актуализированы и направлены Исполнителю. Технологическая схема и компоновка не согласованы. Распоряжение ДИЗО №2357 от 24.04.2020 г. получено. Процедура расторжения договора.	Крайне длительная процедура по поиску подходящего ЗУ для размещения БМК (порядка 7 вариантов). Процедура расторжения договора	Никаких технических решений не поступало	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос расторжения договора по взаимному согласию Сторон в связи с невозможностью его дальнейшего исполнения по независящим от Сторон обстоятельствам
24	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Гранатная, 1/1	ПДС	Ведется процесс согласования ПД. Получены ТУ ГУПС "Водоканал" на вынос водопровода Ду250мм для размещения БМК. С собственником здания (аптечный склад) согласовано. Направлена схема прокладки наружных ТС, на согласовании в ГУПС "Севтеплоэнерго"	Длительные процедуры согласования ПД.	Выполнено ПД в полном объеме. Согласовано 19.08.2020	
25	Строительство газовой блочно – модульной котельной в районе ул. Куйбышевская, 1б	ПДС	Откорректированная по ранее выданным замечаниям ПД в полном объеме зашла на проверку 12.03.2020г. Проверка завершена 19.03.2020г. Выдан протокол отработки замечаний. Замечания устранены, ПД согласована со стороны ГУПС "Севтеплоэнерго".	Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 17.04.2020	
26	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Гагарина, 17в	ПДС	Схема ЗУ согласована ДИЗО и направлена проектировщику. Инженерные изыскания выполнены. ПД в полном объеме направлена на согласование в ГУПС "Севтеплоэнерго". Выданы замечания. Корректировка ПД.	Длительная процедура по оформлению подходящего ЗУ на территории род. дома. Смена вида разрешенного использования ЗУ.	Выполнен только паспорт котельной. Не согласован. Крайние замечания от 27.02.2020. Критичные замечания по технологическим решениям. Подрядчик меняет производителя БМК и паспорт.	Договор в процессе расторжения по взаимному согласию Сторон с принятием фактически выполненных изыскательских работ
27	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Гоголя, 22в	ПДС	Согласование изменения ГПЗУ в Мин. культуры РФ с июля 2019 г. Направлен повторный запрос от Севнаследия. Ответа не получено. ПД направлена на согласование 12.02.2020 г. неофициально. Выданы замечания. Рассматривается вариант тех. перевооружения сущ. котельной. Расторжение договора по соглашению сторон.	В данном районе запрещено выполнение работ по новому строительству (только реконструкция). Попытки внесения изменений в ГПЗУ в Министерстве культуры РФ не увенчались успехом. Расторжение договора.	Выполнена ПД в полном объеме. Не согласована Крайние замечания выданы 25.03.2020. критические замечания к технологическим решениям и наружным сетям. Перевод в техперевооружение	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос расторжения договора по взаимному согласию Сторон в связи с невозможностью его дальнейшего исполнения по независящим от Сторон обстоятельствам
28	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Аксютина, 37б	ПДС	На согласование представлен новый паспорт с измененным производителем БМК. Выданы замечания, выполняется корректировка паспорта	Длительные процедуры согласования ПД.	Выполнена ПД в полном объеме. Подрядчик принял решение изменить производителя БМК и следовательно заменил паспорт. ПД не	15.05.2020 по причине существенной просрочки исполнения договора направлена претензия с требованием исполнить договорные обязательства.

№	Наименование объекта	Вид	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения	Статус согласования ПД, при-	Претензионная работа
					согласована, крайние замечания выданы 25.05.2020. Новый паспорт котельной согласован. Ожидается откорректированная ПД	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" рассматривается вопрос расторжения договора в одностороннем порядке.
29	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Володарского, 19	ПСД	Нет земельного участка под размещение котельной. Проектная документация кроме изысканий направлена на согласование в ГУПС «Севтеплоэнерго». 12.07.2019 выданы замечания. 16.07.19 даны пояснения по замечаниям. Корректировка ПД не выполнена. Решение по данному объекту отсутствует (поиск варианта выполнения данных работ в рамках тех. перевооружения ОПО). На предполагаемом (единственно возможном) ЗУ для размещения объекта обнаружены признаки подземного сооружения. Изыскания выполнить не представляется возможным. Новое ТЗ на согласовании. Расторжение договора в судебном порядке.	Расторжение в судебном порядке.	Выполнена ПД и РД. Не согласованы по ряду критических замечаний к технологическим решениям.	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
30	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Кирова, 28а	ПСД	Инженерные изыскания выполнены в полном объеме. Доп. ЗУ оформлен. Договор по соглашению сторон расторгнут ввиду невозможности размещения отдельной БМК на доп. ЗУ. Рассматривается вариант тех. перевооружения котельной. ТЗ согласовано. Проект договора согласован. Готовим закупочную док-цию на тех. перевооружение.	Соглашение о расторжении от 06.03.2020. Договор расторгнут.	ООО "Эталон проект" выполнены инженерные изыскания. Договор с ООО НПО "ЭТРА" расторгается. Подготовка новой закупочной процедуры	расторгнут по соглашению сторон с принятием фактически выполненных Работ
31	Строительство газовой блочно - модульной котельной в районе ул. Мира,5	ПСД	Выполнены изыскания. Производителем паспорта разработано индивидуальное решение по размещению пристроенной котельной. Направлены в адрес Исполнителя ТУ на подключение к ТС. Корректировка ПД. Подрядчик принял решение о замене завода-изготовителя БМК и паспорта котельной.	Длительная процедура по оформлению подходящего ЗУ на территории гор. больницы №5. Смена вида разрешенного использования ЗУ.	Выполнен только паспорт котельной. Не согласован. Крайние замечания от 04.03.2020. Критичные замечания по технологическим решениям. Подрядчик меняет производителя БМК и паспорт.	Договор в процессе расторжения по взаимному согласию Сторон с принятием фактически выполненных изыскательских работ
32	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Новикова, 12г	ПСД	ПИР выполнены на 100%. ПД не согласована ГУПС "Севтеплоэнерго" в полном объеме, имеются критические замечания по поводу расширительных баков. Разногласия урегулированы. Ждем письмо от Росстрой оценка о повторном согласовании ПД. Письмо не направлено. Сметная документация проверена. Выданы замечания. Расторжение в судебном порядке.	Расторжение в судебном порядке.	Выполнена ПД и РД. Не согласованы по ряду критических замечаний к технологическим решениям. Повторно требования направлены 24.04.2020	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
33	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Степаненко, 5а	ПСД	ПД согласована со стороны ГУПС "Севтеплоэнерго". СД на гос. экспертизе достоверности определения сметной стоимости.	Длительные процедуры согласования ПД.	ПД согласована 12.03.2020	
34	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Переяславская, 18г	ПСД	ЗУ Согласован с Департаментом архитектуры, на рассмотрении у Губернатора, срок согласования неопределен. ПД выполнена на 100%, направлена на согласование, выданы замечания. Корректировка ПД.	Длительные процедуры согласования ПД. Смена вида разрешенного использования ЗУ.	ПД согласована 28.07.2020	
35	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. 4-я Бастионная, 27б	ПСД	Расторжение договора по соглашению сторон. Строительство БМК невозможно. Исполнительная смета по фактически выполненным работам согласована ГУПС "Севтеплоэнерго". Расторжение по соглашению сторон.	В данном районе запрещено выполнение работ по новому строительству (только рек-ция). Попыт-	ПД выполнена в полном объеме. Не согласована. Крайние замечания 13.09.2020. Критичные замечания к технологическим решени-	Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос расторжения договора по взаимному согласию Сторон в связи с невозможностью его дальнейшего

№	Наименование объекта	Вид	Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения	Статус согласования ПД, при- ям и наружным сетям. Перевод в техперевооружение	Претензионная работа исполнения по независимым от Сторон обстоятельствам
36	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Дальнее, ВИР, 17	ПСД	Выполнены работы по изысканиям. Отчеты согласованы. ПД (стадия «П») направлена на проверку в ГУПС «Севтеплоэнерго». Выданы замечания 30.07.19. Даны пояснения по замечаниям 22.08.19. Оформление ЗУ под строительство БМК. Направлено письмо в Московский институт (собственник ЗУ). Получен отказ. Выбран другой земельный участок, оформление нового ЗУ. Распоряжение ДИЗО №13307-РДЗ от 26.12.2019 г. Подано заявление на регистрацию права и кад. учет от 03.02.2020 г. Расторжение договора в судебном порядке.	Расторжение в судебном порядке.	Выполнена ПД и РД. Не согласованы по ряду критических замечаний к технологическим решениям.	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
37	Строительство газовой блочно-модульной котельной по ул. Родионова, 9	СМР	Не найден объект-аналог		нет данных	
38	Строительство газовой модульной котельной по ул. Охотская, 52	СМР	Не найден объект-аналог		нет данных	
39	Техническое перевооружение котельной ул. Героев Севастополя, 126	ПСД	Техническое задание согласовано		ТЗ согласовано. Подготовка договора на проектирование	
40	Строительство газовой блочно-модульной котельной в поселке Кача, ул. Нестерова и реконструкция участка тепловой сети от строящейся котельной до точки подключения потребителей котельной гарнизона	ПСД	ПД разработана частично. Ведется процесс проработки ранее выданных замечаний и разработка оставшихся разделов ПД	Длительные процедуры согласования ПД.	ПД выполнена в полном объеме. Не согласована (крайние замечания от 30.06.2020). Подрядчик потребовал внесение изменений в ГУПСУ и решения вопроса по фельдшерскому пункту на ЗУ. Вопрос в статусе проработки.	12.02.2020г. В адрес Подрядчика было направлено требование об исполнении договорных обязательств, в ответ на которое было получено уведомление о намерении выполнить работы в полном объеме при оказании дополнительного содействия. По результатам рассмотрения уведомления Подрядчика была создана рабочая группа по отработке замечаний в рабочем порядке. По состоянию на 27.05.2020 года результаты работ для согласования в адрес Заказчика в полном объеме не переданы. Руководством ГУПС "Севтеплоэнерго" решается вопрос о расторжении Контракта в одностороннем порядке.
41	Строительство котельной в районе мыса Хрустальный, г. Севастополь	ПСД	Выданы решения по дизайну котельной (не согласованы). Выданы решения по выбору котлов (не согласованы). Выданы решения по посадке котельной на ЗУ (не согласованы)	Процедура расторжения договора	Согласовано техническое решение по выбору котлов Согласована посадка котельной Со стороны Фонда получена предварительная информация (официально не подтверждена заявками) по увеличению нагрузки в связи с подключением дополнительных объектов.	В связи с значительным переносом сроков выполнения работ из-за задержки предоставления исходных данных, сторонами решается вопрос о продлении сроков договора, либо расторжении договора по согласию сторон.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрена совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.

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

В г. Севастополе в рассматриваемом периоде 2020 – 2034 гг. запланированы увеличения зон действия 7 котельных путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии (табл. 5.5.1):

1. котельная Камышовое шоссе ул., 16;
2. котельная Центральная ул., 43;
3. котельная Паршина ул., 29;
4. котельная Нахимова ул., 13;
5. котельная Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя);
6. котельная Горпищенко ул., 98а;
7. котельная Фиолентовское шоссе, 17/1

Таблица 5.5.1

№ п/п	Реконструируемая система теплоснабжения котельной	Переключаемые потребители	Необходимые мероприятия	Срок реализации, год
1	Камышовое шоссе ул., 16	Переключение потребителей котельной Камышовое шоссе ул., 16	Строительство новой БМК с переходом на сжигание газа	2021-2022
		Переключение потребителей котельной «Камышовое шоссе, 29/2»	Строительство тепловой сети	2021-2022
2	Котельная Центральная ул., 43а	Переключение потребителей Котельная Центральная ул., 43а	Строительство новой БМК с переходом на сжигание газа вместо угля	2021-2022
		Переключение потребителей котельной «Центральная ул., 43 и котельной «с. Андреевка, Майская ул., 24»	Строительство тепловой сети	2021-2022
3	Котельная Паршина ул., 29	Переключение потребителей котельной Паршина ул., 29	Строительство новой БМК с переходом на сжигание газа вместо угля	2021-2022
		Переключение потребителей котельной «Паршина ул., 14 (школа 52)»	Строительство тепловой сети	2021-2022
4	Котельная Нахимова ул., 13	Переключение потребителей котельной Нахимова ул., 13	Строительство новой БМК	2021-2023
		Переключение потребителей котельной Суворова ул., 4	Строительство тепловой сети	2021-2023
5	котельная Курчатова ул., 7	Переключение потребителей котельной Курчатова ул., 7	Строительство новой БМК	2023-2027
		Переключение потребителей котельной Курчатова ул., 13а (Голландия верхняя)	Строительство тепловой сети	2023-2027
6	Котельная Горпищенко ул., 98а	Переключение потребителей котельной Горпищенко ул., 98а на котельную Горпищенко ул., 111	1. Строительство новой БМК Горпищенко ул., 111 2. Строительство тепловой сети от новой БМК до существующей тепловой сети кот. Горпищенко ул., 98а	2022-2023
		Подключение новых потребителей: - Многоквартирный жилой дом по ул. Горпищенко, 111;	Строительство тепловой сети от новой БМК до новых потребителей	2023

№ п/п	Реконструируемая система теплоснабжения котельной	Переключаемые потребители	Необходимые мероприятия	Срок реализации, год
		- Многоквартирная жилая застройка по ул. Горпищенко, 104		
7	Фиолентовское шоссе, 17/1	Подключение новых потребителей: объекты медицинского кластера	Строительство новой котельной Фиолентовское шоссе	2021
			Строительство тепловой сети от новой котельной до новых потребителей	2021-2029
		Переключение потребителей котельной Фиолентовское шоссе, 17/1 на котельную котельную Фиолентовское шоссе	Строительство тепловой сети от новой котельной до существующей тепловой сети кот. Фиолентовское шоссе, 17/1	2023

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия 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.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизованно на источниках тепловой энергии г. Севастополя по качественному принципу путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по отопительным температурным графикам 150/70, 130/70, 115/70, 105/70, 95/70 °С (температурные графики по каждому источнику тепловой энергии приведены в табл. 5.8.1).

Таблица 5.8.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
ЭНР-1 (Энергорайон № 1)			
1	Загородная балка ул., 15	130/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -1 °С
2	Новороссийская ул., 20	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
3	Карантинная ул., 16	95/70	Без спрямления и срезки
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	95/70	Без спрямления и срезки
5	Володарского ул., 19	95/70	Без спрямления и срезки
6	Ленина ул., 20а	95/70	Без спрямления и срезки
7	Суворова ул., 4	95/70	Без спрямления и срезки
8	Нахимова пр., 13	95/70	Без спрямления и срезки
9	Большая Морская ул., 24	95/70	Без спрямления и срезки
10	Одесская ул., 3	95/70	Без спрямления и срезки

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
11	Ленина ул., 47	95/70	Без спрямления и срезки
12	Ленина ул., 52	95/70	Без спрямления и срезки
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
14	Толстого ул., 21а	95/70	Без спрямления и срезки
15	Руднева ул., 6	95/70	Без спрямления и срезки
16	Минная стенка ул., 5	95/70	Без спрямления и срезки
17	Гоголя ул., 22в	95/70	Без спрямления и срезки
18	Гоголя ул., 34б	95/70	Без спрямления и срезки
19	Степаненко ул, 5	95/70	Без спрямления и срезки
20	4-я Бастионная ул., 27б	95/70	Без спрямления и срезки
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
22	Катерная ул., 14	95/70	Без спрямления и срезки
23	Катерная ул., 16	95/70	Без спрямления и срезки
24	Катерная ул., 35/37	95/70	Без спрямления и срезки
25	Катерная ул., 39/41	95/70	Без спрямления и срезки
26	Прокопенко ул., 50	95/70	Без спрямления и срезки
ЭНР-2 (Энергорайон № 2)			
27	Хрусталева ул, 66а	150/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха 2 °С
28	Хрусталева ул., 35	115/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -4,2 °С
29	Маршала Геловани ул., 3а	115/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -4,2 °С
30	Генерала Лебеда ул., 61а	105/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -7,1 °С
31	Каштановая ул., 5а	95/70	Без спрямления и срезки
32	Генерала Острякова ул.,1	95/70	Без спрямления и срезки
33	Генерала Острякова ул.,248	95/70	Без спрямления и срезки
ЭНР-3 (Энергорайон № 3)			
34	Ерошенко ул., 17б	115/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -4,2 °С
35	Гагарина ул., 17в/1	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
37	Вакуленчука ул., 29	130/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -1 °С
38	Фиолентовское шоссе, 3	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
39	Дунайская ул., 4	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
40	Вакуленчука ул., 26	95/70	Без спрямления и срезки
41	Корсунская ул., 22	95/70	Без спрямления и срезки
42	Пугачева ул., 28	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
43	Краснодарская ул., 31	95/70	Без спрямления и срезки
44	Шелкунова ул., 4	95/70	Без спрямления и срезки
45	Ефремова ул.,24	95/70	Без спрямления и срезки
ЭНР-4 (Энергорайон № 4)			
46	Рыбаков ул., 1а	130/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -1 °С
47	Бухта Казачья, 24	115/70	Со срезкой 95 °С при температуре наружного воздуха -4,2 °С
48	Колобова ул., 17	95/70	Без спрямления и срезки
49	Камышовое шоссе, 29/2	95/70	Без спрямления и срезки
50	Крепостное шоссе, 16	95/70	Без спрямления и срезки
51	Камышовое шоссе, 16	95/70	Без спрямления и срезки
52	Комбрига Потапова ул., 27	95/70	Без спрямления и срезки
53	Лиговская ул.,8	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
54	Тараса Шевченко ул., 47а	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
55	Степаняна ул., 13	95/70	Без спрямления и срезки

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
56	проспект Античный, 18а/1	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
57	проспект Античный, 13	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
ЭНР-5 (Энергорайон № 5)			
58	Фильченкова ул., 41а	95/70	Без спрямления и срезки
59	Костромская ул., 14/1	95/70	Без спрямления и срезки
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	95/70	Без спрямления и срезки
61	Героев Севастополя ул., 21	95/70	Без спрямления и срезки
62	Розы Люксембург ул., 52	95/70	Без спрямления и срезки
63	Розы Люксембург ул., 40	95/70	Без спрямления и срезки
64	Орловская ул., 15/1	95/70	Без спрямления и срезки
65	Героев Севастополя ул., 12б	95/70	Без спрямления и срезки
66	9-е Января ул., 40	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
67	Новикова ул., 12г	95/70	Без спрямления и срезки
68	Мира ул., 5	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
69	Ракетная ул., 10	95/70	Без спрямления и срезки
70	Аксютина ул., 37б	95/70	Без спрямления и срезки
71	Терлецкого ул., 15	95/70	Без спрямления и срезки
72	Кирова ул., 28а	95/70	Без спрямления и срезки
73	Строительная ул., 49а	95/70	Без спрямления и срезки
74	Чернореченская ул., 130	95/70	Без спрямления и срезки
75	1-я Бастионная ул., 16	95/70	Без спрямления и срезки
76	Гранатная ул., 1/1	95/70	Без спрямления и срезки
77	Куйбышевская ул., 1б	95/70	Без спрямления и срезки
78	Узловая ул., 118а	95/70	Без спрямления и срезки
79	Актюбинская ул., 40	95/70	Без спрямления и срезки
80	Кокчетавская ул., 2б	95/70	Без спрямления и срезки
81	Победы ул., 19	95/70	Без спрямления и срезки
82	Володи Дубинина ул., 11	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
83	Подольцева ул., 6а	95/70	Без спрямления и срезки
84	Геннериха ул., 1	95/70	Без спрямления и срезки
85	Нефтяная ул., 2а	95/70	Без спрямления и срезки
86	Горпищенко ул., 98а	95/70	Без спрямления и срезки
87	Горпищенко ул., 2	95/70	Без спрямления и срезки
88	Охотская ул., 52	95/70	Без спрямления и срезки
89	Генерала Родионова ул., 9	95/70	Без спрямления и срезки
90	Надежденцев ул., 15	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	95/70	Без спрямления и срезки
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	95/70	Без спрямления и срезки
93	Междурядная ул., 25	95/70	Без спрямления и срезки
94	Новикова пер., 24а	95/70	Без спрямления и срезки
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	95/70	Без спрямления и срезки
96	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	95/70	Без спрямления и срезки
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	95/70	Без спрямления и срезки
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	95/70	Без спрямления и срезки
99	Вокзальная ул., 14	95/70	Без спрямления и срезки
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	95/70	Без спрямления и срезки
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	95/70	Без спрямления и срезки
102	Шелковичная ул., 14	95/70	Без спрямления и срезки
103	Ласпи ул., 22	95/70	Без спрямления и срезки
104	Ласпи ул., 23	95/70	Без спрямления и срезки
105	Симферопольское шоссе, 40	95/70	Без спрямления и срезки
ЭНР-6 (Энергорайон № 6)			
106	Софьи Перовской ул., 48б	95/70	Без спрямления и срезки
107	Надежды Краевой ул., 5а	95/70	Без спрямления и срезки
108	Романова ул., 2а	95/70	Без спрямления и срезки
109	Михайловская ул., 5б	95/70	Без спрямления и срезки

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	95/70	Без спрямления и срезки
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	95/70	Без спрямления и срезки
112	Переяславская ул., 80	95/70	Без спрямления и срезки
113	Переяславская ул., 3а строение 11	95/70	Без спрямления и срезки
114	с. Дальнее, 17	95/70	Без спрямления и срезки
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	95/70	Без спрямления и срезки
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	95/70	Без спрямления и срезки
117	Бельбек	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0 °С
118	Симонок ул., 53	95/70	Без спрямления и срезки
119	Симонок ул., 55	95/70	Без спрямления и срезки
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	95/70	Без спрямления и срезки
121	Мекензиевые горы	95/70	Без спрямления и срезки
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	95/70	Без спрямления и срезки
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	95/70	Без спрямления и срезки
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	95/70	Без спрямления и срезки
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	95/70	Без спрямления и срезки
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	95/70	Без спрямления и срезки
127	Речная ул., 8	95/70	Без спрямления и срезки
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	95/70	Без спрямления и срезки
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	95/70	Без спрямления и срезки
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	95/70	Без спрямления и срезки
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	95/70	Без спрямления и срезки
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	95/70	Без спрямления и срезки
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	95/70	Без спрямления и срезки
134	Мурманская ул., 2	95/70	Без спрямления и срезки
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	95/70	Без спрямления и срезки
136	Челюскинцев ул., 47	95/70	Без спрямления и срезки
Зона действия ТЭЦ			
137	Севастопольская ТЭЦ	ТМ № 2, 3 - 105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до +3 °С
		ТМ № 1 - 95/70	Без спрямления и срезки
		Квартальные сети - 95/70	Без спрямления и срезки

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

В актуализированной схеме теплоснабжения принято оставить без изменений установленные тепловые мощности каждого источника тепловой энергии. Данное решение обусловлено отсутствием у теплоснабжающих организаций утвержденных мероприятий по модернизации существующих источников теплоснабжения. В случае разработки мероприятий по реконструкции и модернизации действующих источников теплоснабжения и появления источников финансирования, данные проекты будут включены в Схему теплоснабжения при следующей актуализации.

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

При актуализации схемы теплоснабжения предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива были признаны нецелесообразными.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен в табл. 6.2.1.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

Таблица 6.2.1

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
Площадка № 1							
персп. кот. (ул. Шевченко)	БМК	потребитель	Детский сад по ул. Шевченко	5	2021	80	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. (ул. Шевченко)	БМК	потребитель	Школа в мкр. Шевченко	100	2021	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. (ул. Шевченко)	БМК	потребитель	ФОК и универсальный игровой зал, ул. Шевченко	20	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
Рыбаков ул., 1а	ЦТП-52	потребитель	Многokвартирные дома в ЖК "Гагаринские высотки", ул. А. Маринеско, 1Б, корп.1,2,3, класс энергоэффективности В	350	2021	200	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 2							
Рыбаков ул., 1а	врезка в существующую сеть	потребитель	Средняя школа на 720 мест на Античном проспекте	50	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
Рыбаков ул., 1а	врезка в существующую сеть	потребитель	Жилые многоквартирные дома	200	2025-2029	300	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 4							
Михайловская ул., 5б	ТК-11	проектируемая ТК-1	Детский сад, ул. Симонок	60	2020	200	Подземная бесканальная / канальная
Михайловская ул., 5б	проектируемая ТК-1	проектируемая ТК-4		152	2020	150	Подземная бесканальная / канальная
Михайловская ул., 5б	проектируемая ТК-4	потребитель		52	2020	150	Подземная бесканальная / канальная
Михайловская ул., 5б	проектируемая ТК	потребитель	ФОК и универсальный игровой зал, ул. Симонок, 53	270	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 5							
персп. кот. (ул. Генерала Мельника)	БМК	потребитель	Крытый каток с иск. льдом, ул. Генерала Мельника	20	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
Дергачи пос. (в/ч №275)	врезка в существующую сеть	потребитель	Жилой многоквартирный дом, ул. Горпищенко, 108Г	100	2024	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. (ул. Горпищенко)	БМК	потребитель	Детский сад, ул. Горпищенко, 111	20	2023	100	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-69 СТЭЦ	врезка в существующую сеть	потребитель	Комплекс многоквартирных жилых домов и гаражей по пр. Победы 29-В, I этап строительства (Жилой дом)	140	2020	80	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-69 СТЭЦ	врезка в существующую сеть	потребитель	Комплекс многоквартирных домов и гаражей по пр. Победы, 29-В, 2 этап строительства	20	2022	80	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 7							
Орловская ул., 15/1	врезка в существующую сеть	потребитель	Комплекс Академии футбола Севастополя, ул. Брестская, 21	80	2024	125	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 9							
Генерала Лебеда ул., 61а	существующая ТК	проектируемая ТК-1	ПП_9 (общий участок т/с)	130	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
Генерала Лебеда ул., 61а	проектируемая ТК-1	потребитель	Амбулатория на 320 посещений в смену, пр. Генерала Острякова	150	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
Генерала Лебеда ул., 61а	проектируемая ТК-1	потребитель	Подстанция №2 центра экстренной медицинской помощи, пр. Генерала Острякова	10	2024	70	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 10							
БМК	врезка в сеть	потребитель	потребитель	20	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
Строительная ул., 49а	врезка в сеть	потребитель	потребитель	80	2020	200	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 11							
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	Новая ТК	потребитель	Комплекс зданий военного городка, Симферопольское шоссе, 10	85	2021	200	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	врезка в сеть	проектируемая ТК	ПП_11 (общий участок т/с)	140	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	проектируемая ТК	потребитель	ФОК с универсальным игровым залом в г. Инкерман	20	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	проектируемая ТК	потребитель	Гребная база "Чайка" в г. Инкерман	15	2023	100	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	ТКС №11	потребитель	ФОК с плавательным бассейном в г. Инкерман	50	2023	30	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ	врезка в сеть	потребитель	Частный жилой дом, СТЧН Тепловик, 93	50	2021	30	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-ГРЭС СТЭЦ	существующая ТК	потребитель	Кинобудка, ул. Яблочкова, 1а	5	2021	30	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 12							
Бухта Казачья, 24	ТК-33	Проектируемая ТК-1	ПП_12 (общий участок т/с)	150	2020	200	Подземная бесканальная / канальная
Бухта Казачья, 24	Проектируемая ТК-1	Проектируемая ТК-2	ПП_12 (общий участок т/с)	80	2020	150	Подземная бесканальная / канальная
Бухта Казачья, 24	Проектируемая ТК-2	потребитель	Школа в бухте Казачья	50	2020	150	Подземная бесканальная / канальная
Бухта Казачья, 24	Проектируемая ТК-1	потребитель	Детский сад в бухте Казачья	5	2023	80	Подземная бесканальная / канальная
Бухта Казачья, 24	Проектируемая ТК-2	потребитель	Поликлиника на 320 посещений в бухте Казачья	5	2021	80	Подземная бесканальная / канальная
Бухта Казачья, 24	Проектируемая ТК-1	потребитель	Многофункциональный центр, бухта Казачья	100	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. (СШОР №1)	БМК	потребитель	Водно-спортивная база парусного спорта (СШОР №1) в б. Казачья	20	2024	60	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 15							
персп. кот. Фиолентовское шоссе	БМК	потребитель	ГБУЗ "Севастопольская городская психиатрическая больница" - строительство 2 палатных корпусов на 220 коек	20	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	БМК	потребитель	Многопрофильный лечебно-диагностический корпус онкологического диспансера, Фиолентовское ш.	180	2025-2029	200	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	БМК	проектируемая ТК-1	ПП_15 (общий участок т/с)	120	2021	350	Подземная бесканальная / канальная

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-1	потребитель	Городская инфекционная больница на 200 коек	110	2023	200	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-1	проектируемая ТК-2	ПП_15 (общий участок т/с)	22	2021	250	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-2	потребитель	Севастопольская больница скорой медицинской помощи, Фиолентовское шоссе	15	2024	250	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-2	проектируемая ТК-3	ПП_15 (общий участок т/с)	200	2021	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-3	потребитель	Типовой админ.-лабораторный корпус "Севастопольское бюро судебно-медицинской экспертизы", Фиолентовское шоссе	10	2025-2029	60	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-3	потребитель	Подстанция №10 ГБУЗ "Севастопольский центр экстренной медицинской помощи и медицины катастроф", Фиолентовское шоссе, 15	50	2021	60	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Фиолентовское шоссе	проектируемая ТК-1	потребитель	Медицинский колледж	450	2025-2029	200	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 16							
Рыбаков ул., 1а	Врезка в магистральный трубопровод	потребитель	Детский сад, ул. Героев Бреста	270	2022	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 18							
Рыбаков ул., 1а	новая ТК с сущ. сети	потребитель	Корпус начальной школы №37, пр. Октябрьской революции, 54	160	2022	125	Подземная бесканальная / канальная
Рыбаков ул., 1а	Существующая ТК	потребитель	Корпус начальной школы №58, пр. Октябрьской революции	40	2022	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 22							
персп. кот. (ул. Колчака)	БМК	потребитель	Плавательный бассейн международного класса, ул. Колчака	20	2023	250	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 24							
Новая БМК СевГУ в зоне действия котельной Вакуленчука ул., 29	врезка в сеть	потребитель	Реконструкция комплекса общежитий № 3, № 4 Севастопольского государственного университета	50	2020	100	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК СевГУ в зоне действия котельной Вакуленчука ул., 29	врезка в сеть	потребитель	Общежитие на 1200 мест Севастопольского городского университета	50	2020	100	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК СевГУ в зоне действия котельной Вакуленчука ул., 29	врезка в сеть	потребитель	Плавательный бассейн Севастопольского государственного университета	50	2020	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 26							
Новая БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29	проектируемая ТК	потребитель	Детский сад по ул. Вакуленчука	15	2023	80	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29	проектируемая ТК	потребитель	Детский сад по ул. Руднева (перенесен на ул. Вакуленчука, 29)	15	2025-2029	70	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ко-	проектируемая	потребитель	ФОК и зал для бокса, ул. Вакуленчука, 33в	55	2025-2029	80	Подземная бесканальная

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
тепловой Вакуленчука ул., 29	ТК						/ канальная
Новая БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29	ТК-4	потребитель	Академический театр танца им. Елизарова	10	2025-2029	125	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29	проектируемая ТК	потребитель	Театр юного зрителя, ул. Вакуленчука, 13-31	100	2024	125	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29	врезка в сеть	потребитель	Производственная база ООО "Сапфир-Траст". Административно-бытовой корпус, ул. Вакуленчука, 31	20	2021	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 28							
Ерошенко, 176	врезка в сеть	потребитель	Детская поликлиника на 200 посещений	10	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
Ерошенко, 176	ТК 3.20	потребитель	ФОК с залом для борьбы, ул. Гавена, 6а	25	2021	80	Подземная бесканальная / канальная
Ерошенко, 176	врезка в сеть	потребитель	Многokвартирный дом в ЖК "Дом у моря", ул. Гавена,	20	2022	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 31							
Загородная балка ул., 15	врезка в сеть	потребитель	ФОК, Стрелецкий спуск, 1	50	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. (ул. Загородная балка)	БМК	потребитель	Сооружение с искусственным льдом, ул. Загородная Балка	130	2024	200	Подземная бесканальная / канальная
Загородная балка ул., 15	врезка в сеть	потребитель	Офис ГАУ "Госэкспертиза", ул. Кулакова, 13	5	2020	30	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 32							
Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	врезка в сеть	потребитель	Патолого-анатомический корпус ГБ №1 им. Пирогова, ул. Адмирала Октябрьского, 19	20	2025-2029	50	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 33							
Ленина ул., 47	врезка в сеть	потребитель	Детская художественная школа, пл. Ушакова	170	2025-2029	70	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 34							
персп. кот. Мыса Хрустальный	БМК	проектируемая ТК-1	ПП_34 (общий участок т/с)	80	2023	350	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая ТК-1	проектируемая ТК-2	ПП_34 (общий участок т/с)	345	2023	350	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	БМК	проектируемая ТК-3	ПП_34 (общий участок т/с)	727	2023	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая ТК-2	потребитель	Культурно-образовательный комплекс Севастополя. Высшая школа музыкального и театрального искусства	15	2023	250	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая ТК-2	потребитель	Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Театр оперы и балета	15	2023	250	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая ТК-3	потребитель	Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Музей обороны Севастополя	17	2023	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хру-	проектируемая	потребитель		17	2023	100	Подземная бесканальная

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
стальной	ТК-3						/ канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая	потребитель	Общественно-культурное пространство на мысе Хрустальном. Детская художественная школа	20	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая	потребитель	Комплекс административных зданий и объектов инженерной инфраструктуры военного городка № 289	20	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая	потребитель	Многоквартирный дом на 238 кв. (1 этап), ул. Капитанская, 1	20	2021	100	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	БМК	потребитель	Жилая застройка на 343 кв.	20	2024	125	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Мыса Хрустальный	проектируемая ТК-1	потребитель	Интернат для учащихся хореографической академии	5	2021	150	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 36							
Новая БМК взамен ЦТП-70 СТЭЦ	врезка в сеть	потребитель	Жилой многоквартирный дом	20	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
Новая БМК взамен ЦТП-70 СТЭЦ	врезка в сеть	потребитель	Жилой многоквартирный дом	20	2030-2034	150	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 37							
Новая БМК взамен ЦТП-66 СТЭЦ	врезка в сеть	потребитель	Подстанция №1 центра экстренной медицинской помощи, пр. Победы	90	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 39							
Хрусталева ул., 66а	ТК-18	потребитель	Детский сад в районе ул. Хрусталева, 27	60	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 40							
Аксютина ул., 37б	существующая ТК	потребитель	ФОК, ул. Петра Ситникова, 3	80	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 41							
Мира ул., 5	врезка в сеть	потребитель	Подстанция №9 центра экстренной медицинской помощи, Балаклава	25	2025-2029	50	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 42							
персп. кот. (с. Терновка)	БМК	потребитель	ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	20	2023	70	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 43							
персп. кот. (с. Гончарное)	БМК	потребитель	Начальная школа детского сада, с. Гончарное	20	2023	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 44							
с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	точка врезки	потребитель	Дополнительный корпус детского сада, с. Орлиное, ул. Кедровая, 11	25	2020	100	Подземная бесканальная / канальная
с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	существующая ТК	потребитель	ФОК и универсальный игровой зал, с. Орлиное	140	2025-2029	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 45							
Кирова ул., 28а	врезка в сеть	потребитель	Нежилое здание, ул. Калича, 35	5	2025-2029	50	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 47							
персп. кот. (ул. Челюс-	БМК	потребитель	Блочно-модульный ветеринарный пункт, ул.	10	2025-2029	150	Подземная бесканальная

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети
кинцев)			Челюскинцев, 76				/ канальная
Челюскинцев ул., 47	БМК	проектируемая ТК	ПП_47 (общий участок т/с)	40	2021	200	Подземная бесканальная / канальная
Челюскинцев ул., 47	проектируемая ТК	проектируемая ТК	ПП_47 (общий участок т/с)	130	2021	100	Подземная бесканальная / канальная
Челюскинцев ул., 47	проектируемая ТК	потребитель	Школа в мкр. Радиогорка, ул. Челюскинцев, 47	40	2021	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 49							
Паршина ул., 29	БМК	потребитель	ФОК в с. Верхнесадовое	450	2024	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 51							
персп. кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	БМК	проектируемая ТК-1	ПП_51 (общий участок т/с)	70	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	проектируемая ТК-1	потребитель	ФОК и универсальный игровой зал, п. Кача	5	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	проектируемая ТК-1	проектируемая ТК-2	ПП_51 (общий участок т/с)	20	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	проектируемая ТК-2	потребитель	Оздоровительная баня в п. Кача	20	2025-2029	150	Подземная бесканальная / канальная
персп. кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	ТК-2	потребитель	Детский сад в п. Кача	40	2025-2029	80	Подземная бесканальная / канальная
кот. Кача-гарнизон, Авиаторов	врезка в сеть	потребитель	Модульная подстанция скорой медицинской помощи, ул. Нестерова, 2	20	2020	50	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 54							
Володарского ул., 19	ТК-20	потребитель	Административное здание прокуратуры г.Севастополя с подземной автостоянкой, ул. Советская, 37	25	2020	50	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 55							
Рыбаков ул., 1а	ТК-2v	потребитель	Кинотеатр "Океан" (реконструкция), ул. Правды, 13	10	2022	80	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 56							
Новая БМК взамен ЦТП 60,75 СТЭЦ	ТК4	потребитель	Детская поликлиника на 100 посещений в смену на Корабельной стороне, ул. Красносельского, в районе дома №5	65	2024	100	Подземная бесканальная / канальная
Площадка № 58							
Междурядная, 25	ТК-1	потребитель	Клуб, 1-е отделение Золотой балки, ул. Междурядная, 1	15	2024	50	Подземная бесканальная / канальная

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

6.4.1. Переключение потребителей котельной «Кача-гарнизон, Авиаторов»

Для повышения эффективности работы системы теплоснабжения от котельной Кача-гарнизон, Авиаторов ГУПС «Севтеплоэнерго» планирует произвести установку новой БМК на месте существующего ЦТП (ул. Нестерова, 2/1) с последующим выводом из эксплуатации действующей котельной. Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной на новую БМК необходимо выполнить строительство трубопровода тепловой от новой БМК до ТК-24.

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.1.

Таблица 6.4.1

Начало	Конец	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр после реконструкции, мм	Год прокладки
Новая БМК	ТК-24	905	300	2022-2023

6.4.2. Переключение потребителей котельной «Камышовое шоссе, 29/2»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается объединить зоны действия котельных «Камышовое шоссе, 16» и «Камышовое шоссе, 29/2». Котельная «Камышовое шоссе, 29/2» при этом будет выведена в консервацию.

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.2

Таблица 6.4.2

Начало	Конец	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Год прокладки
Камышовое шоссе, 16	Разветвление тепловой сети в районе жилого дома Камышовское шоссе, д. 13	500	100	2021-2022

6.4.3. Переключение потребителей котельных «с. Андреевка, Майская ул., 24» и «ул. Центральная, 43»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается выполнить расширение зоны действия котельной «Центральная ул., 43а» за счет переключения потребителей котельных «с. Андреевка, Майская ул., 24» и «ул. Центральная, 43» в селе Андреевка.

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.3

Таблица 6.4.3

Наименование мероприятия	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год прокладки
Строительство т/с для подключения кот. «с. Андреевка, Майская ул., 24»	300	125	Подземная канальная	2021-2022
Строительство т/с для подключения кот. «Центральная, 43»	80	80	Подземная канальная	2021-2022

6.4.4. Переключение потребителей котельной «с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается выполнить расширение зоны действия котельной «с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29» за счет переключения потребителей котельной «с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14» в селе Верхнесадовое.

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.4.

Таблица 6.4.4

Наименование мероприятия	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год прокладки
Строительство тепловых сетей от котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29 до котельной с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	80	60	Подземная канальная	2021-2022
	65	120	Подземная канальная	2021-2022

6.4.5. Переключение потребителей котельной «Суворова ул., 4»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается выполнить расширение зоны действия котельной «Нахимова ул., 13» за счет переключения потребителей котельной «Суворова ул., 4».

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.5

Таблица 6.4.5

Наименование мероприятия	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год прокладки
Строительство тепловых сетей от новой БМК до ТК-2 тепловой сети котельной Нахимова ул. 13	20	250	Подземная канальная	2021-2023
Строительство тепловых сетей от новой БМК до существующей сети котельной Суворова ул., 4	220	150	Подземная канальная	2021-2023

6.4.6. Переключение потребителей котельной «Курчатова ул., 13а»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается выполнить расширение зоны действия котельной «Курчатова ул., 7» за счет переключения потребителей котельной «Курчатова ул., 13а». Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.6.

Таблица 6.4.6

Наименование мероприятия	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год прокладки
Строительство тепловых сетей от новой БМК до котельной Курчатова ул., 13а	500	250	Подземная канальная	2023-2027

6.4.7. Переключение потребителей котельной «Горпищенко ул., 98а»

В актуализированной схеме теплоснабжения предлагается выполнить переключение потребителей котельной «Горпищенко ул., 98а» на новую котельную «Горпищенко ул., 111». Кроме существующих потребителей к котельной «Горпищенко ул., 111» будут подключены также новые потребители на площадке перспективной застройки № 5.

Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.7.

Таблица 6.4.7

Наименование мероприятия	Длина в двухтрубном исполнении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год прокладки
Строительство тепловых сетей от новой БМК до котельной Горпищенко ул., 98а	20	100	Подземная канальная	2022-2023
	20	80	Подземная канальная	2022-2023
Строительство тепловых сетей от новой БМК до перспективной застройки	20	100	Подземная канальная	2023

6.4.8. Мероприятия по децентрализации систем теплоснабжения за счет перевода тепловых нагрузок ЦТП на новые котельные

В схеме теплоснабжения г. Севастополя предусмотрена реконструкция центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП) на сетях зон действия котельных ГУПС «Севтеплоэнерго» и Севастопольской ТЭЦ. При этом на ЦТП устанавливаются источники тепловой энергии. Этими мероприятиями реализуется принцип развития системы теплоснабжения на

базе распределенной (малой) энергетики в исторической части города с плотной застройкой. Одновременно с реконструкцией ЦТП производится полная автоматизация оборудования и всего технологического процесса с выводом информации о режимах работы на центральный диспетчерский пункт. Мероприятие связано со сложностью обеспечения районов качественным теплоснабжением по причине удаленности от источника тепловой энергии и сложностью гидравлического режима, большими геодезическими перепадами местности.

Зоны действия котельной ул. Хрусталева, 66а и новых БМК после замещения ЦТП показаны на рис. 6.4.1.

Зоны действия котельной ул. Вакуленчука, 29 и новых БМК после замещения ЦТП показаны на рис. 6.4.2.

Зоны действия котельной ул. Рыбаков, 1а и новых БМК после замещения ЦТП показаны на рис. 6.4.3.

Зоны действия котельной ул. Ерошенко, 17б и новых БМК после замещения ЦТП показаны на рис. 6.4.4.

Схема расположения зон действия новых котельных в бывшей зоне действия Севастопольской ТЭЦ показаны на рис. 6.4.5.

Перечень строящихся источников на существующих ЦТП приведен в табл. 6.4.8.

Таблица 6.4.8

№ п/п	Наименование ЦТП	Тепловая мощность проектируемых БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
Зона действия котельной «Вакуленчука ул., 29»				
1	ЦТП-19	1,04	Строительство АБМК-Пожарова, 28а для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным сетям от ЦТП-19	2025-2029
2	ЦТП-27	5,16	Строительство АБМК-Зои Космодемьянской, 6а для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным сетям от ЦТП-27	2025-2029
3	ЦТП-42	6,45	Строительство АБМК-Сладкова, 67 для теплоснабжения потребителей, подключенных к квартальным сетям от ЦТП-42	2025-2029
4	Объекты государственного университета	15,48	Строительство АБМК-Университетская, 33 для теплоснабжения объектов СевГУ	2025-2029
5	Котельная Вакуленчука, 29, ЦТП-21, ЦТП-22, ЦТП-28	31,99	Установка БМК взамен котельной «Вакуленчука ул., 29» для теплоснабжения потребителей, подключенных к магистральному трубопроводу и к квартальным сетям от ЦТП-21, ЦТП-22, ЦТП-28	2025-2029
Зона действия котельной «Рыбаков ул., 1а»				
1	ЦТП-51	7,12	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Молодых Строителей, д. 21а)	Объект построен в марте 2019 г., ввод намечен на ОЗП 2020/2021
2	ЦТП-45	9,17	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Шевченко, д. 5б)	2020-2021
3	ЦТП-49	6,6	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Шевченко, д. 23б)	2020-2021
4	ЦТП-52	8,68	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Маринеско, д. 21а)	2020-2021
5	ЦТП-34	2,75	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Степняна, д. 7/1)	2020-2021
6	ЦТП-39	9,83	Реконструкция ЦТП с установкой блочно-модульной водогрейной котельной (ул. Адмирала Фадеева, д. 25/1)	2020-2021
Зона действия котельной «Хрусталева ул., 66а»				
7	ЦТП-91	20,0	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную	2021
8	ЦТП-10	9,03	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную	2021

№ п/п	Наименование ЦТП	Тепловая мощность проектируемых БМК, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации
Зона действия котельной «Ерошенко ул., 17б»				
9	ЦТП-25	2,15	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Дыбенко, д. 18а)	2025-2029
10	ЦТП-24	4,0	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Г. Подводников, д. 5)	2025-2029
Зона действия котельной «Кача-гарнизон, Авиаторов»				
11	ЦТП по адресу ул. Нестерова, 2/1	12,4	строительство БМК взамен ЦТП по ул. Нестерова с переводом в квартальную котельную	2022-2023
Зона действия ТЭЦ				
1	ЦТП ГРЭС	4,13	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (БМК-ГРЭС)	2020-2021
2	ЦТП 63	21,5	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Менжинского, 5)	2020-2021
3	ЦТП 72, 73, 74	6,28	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Механизаторов, д. 11а)	2020-2021
4	ЦТП 71	8,25	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Жидилова, 30)	2020-2021
5	ЦТП 60, 75	11,96	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Паршина, 2а)	2020-2021
6	ЦТП 64	6,45	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Победы, 6а)	2020-2021
7	ЦТП 68	3,22	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Победы, 13)	2020-2021
8	ЦТП 66	8,25	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Победы, 6б)	2020-2021
9	ЦТП 69	9,29	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Победы, 23а)	2020-2021
10	ЦТП 70	9,29	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Мельника, 9а)	2020-2021
11	мкр. «Георгиевская балка»	0,77	Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (БМК-Георгиевская балка)	2020-2021

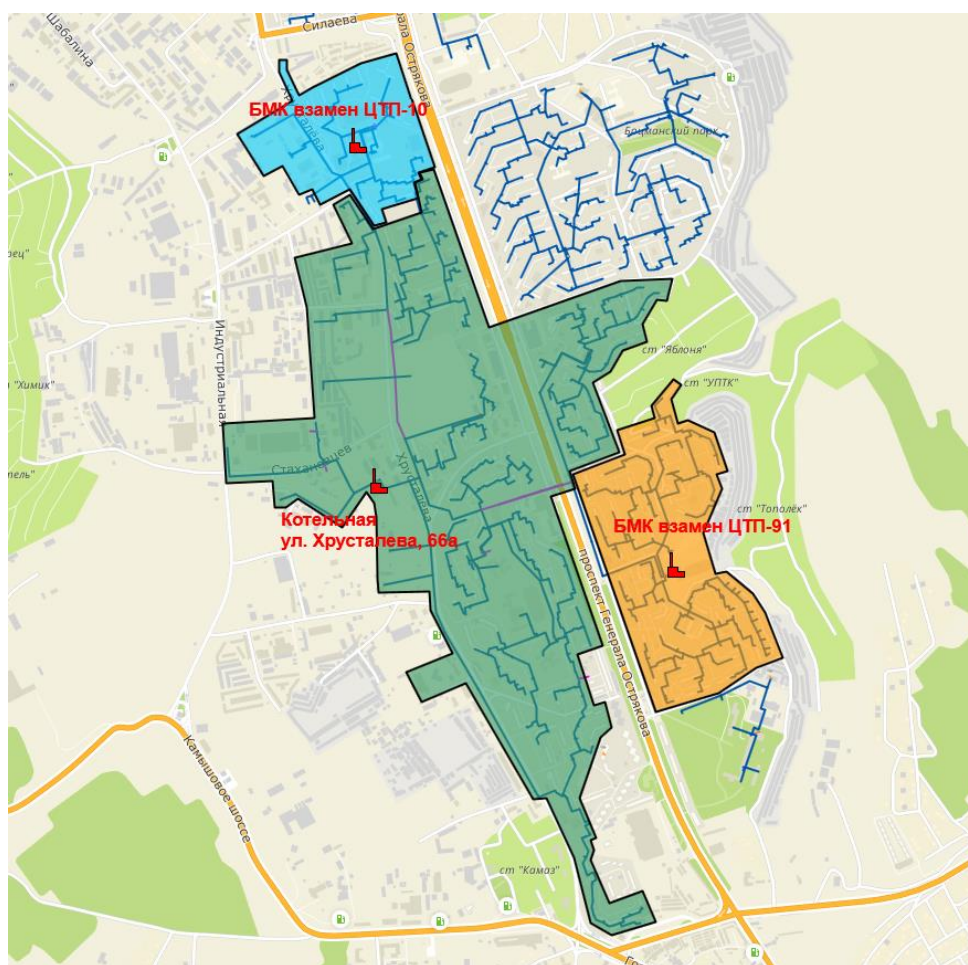


Рис. 6.4.1. Зона действия котельной ул. Хрусталева, 66а и новых БМК после замещения ЦТП

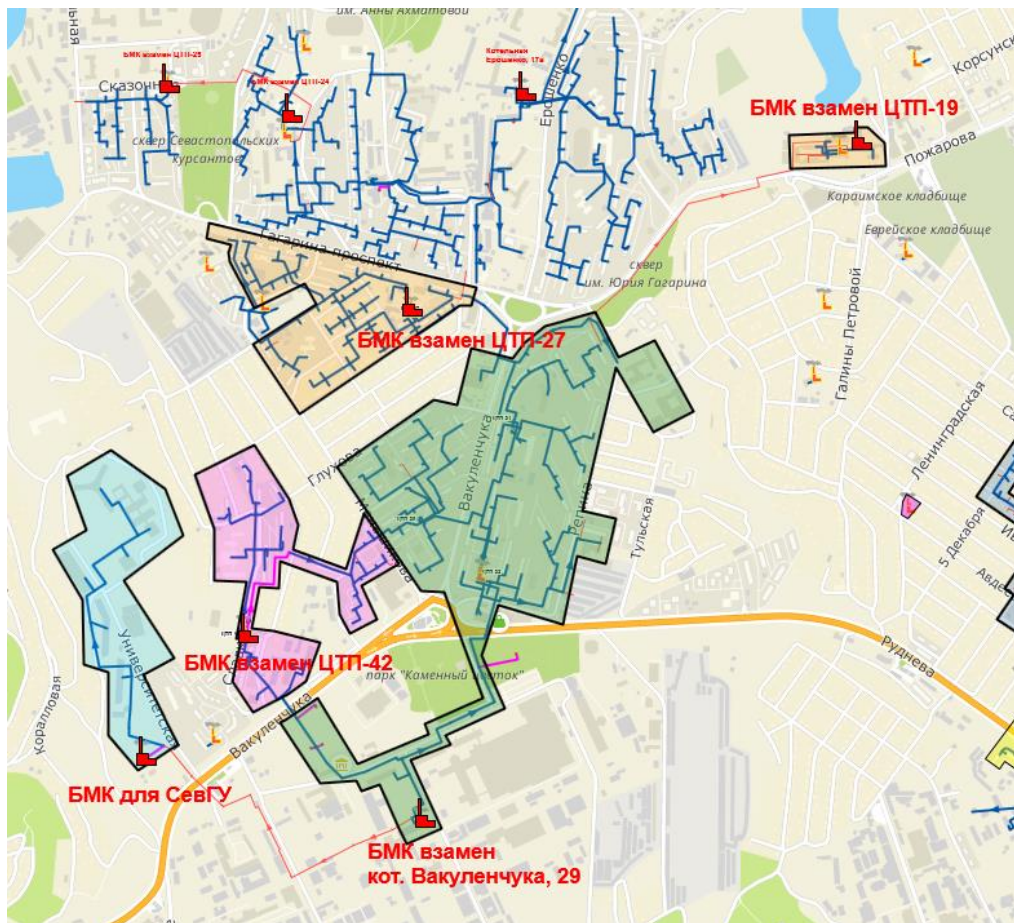


Рис. 6.4.2. Зона действия котельной ул. Вакулечука, 29 и новых БМК после замещения ЦТП

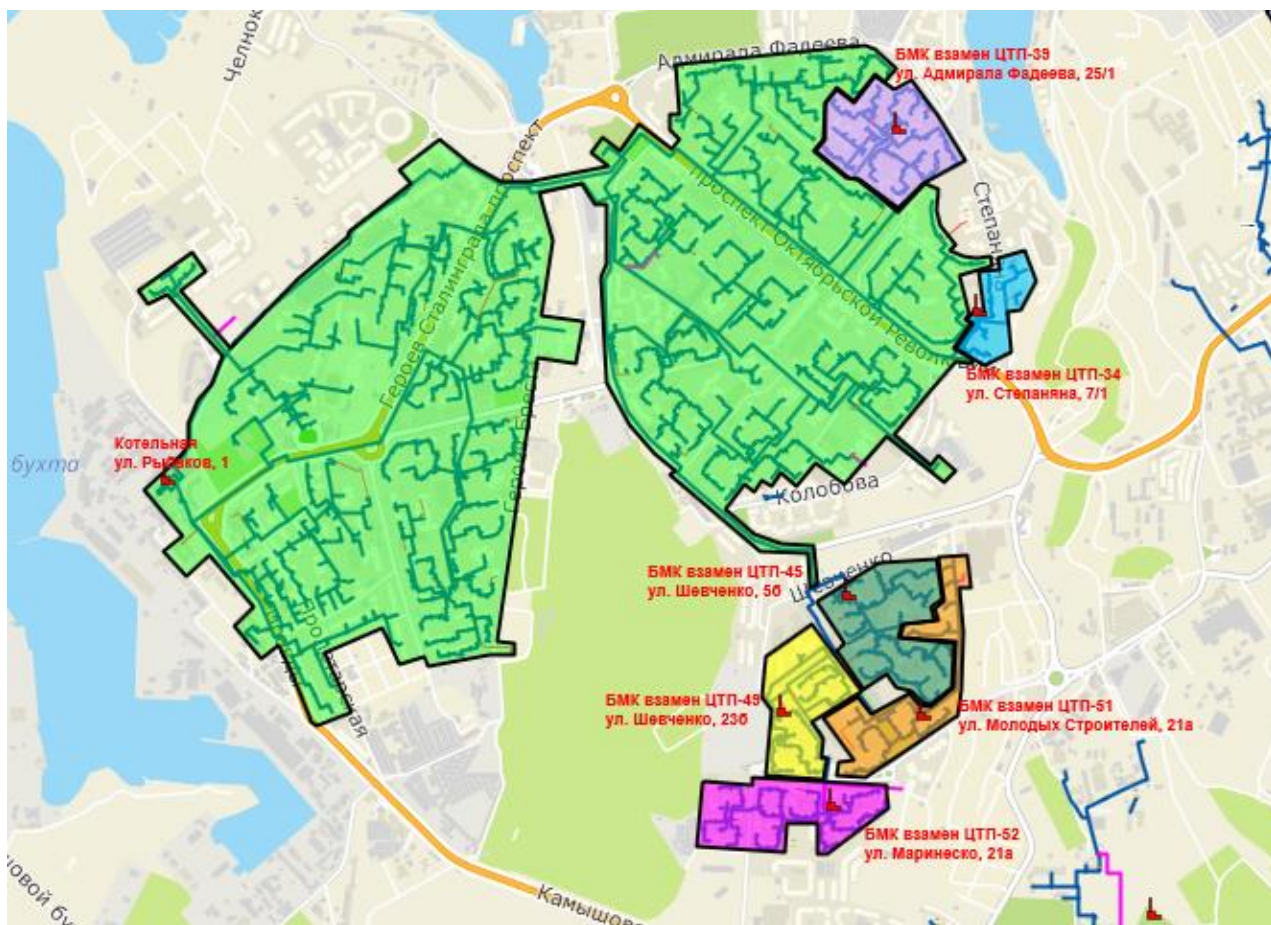


Рис. 6.4.3. Зона действия котельной Рыбаков ул., 1а и новых БМК после замещения ЦТП

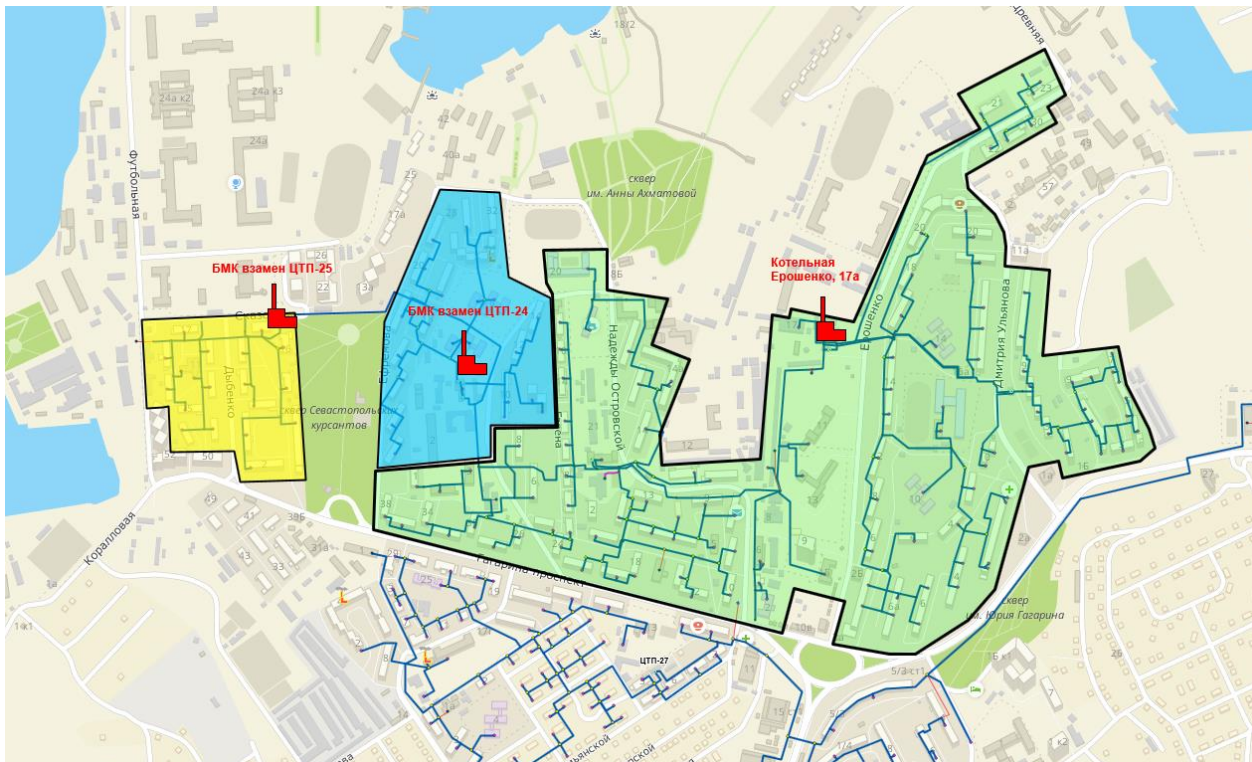


Рис. 6.4.4. Зона действия котельной ул. Ерошенко, 17а и новых БМК после замещения ЦТП

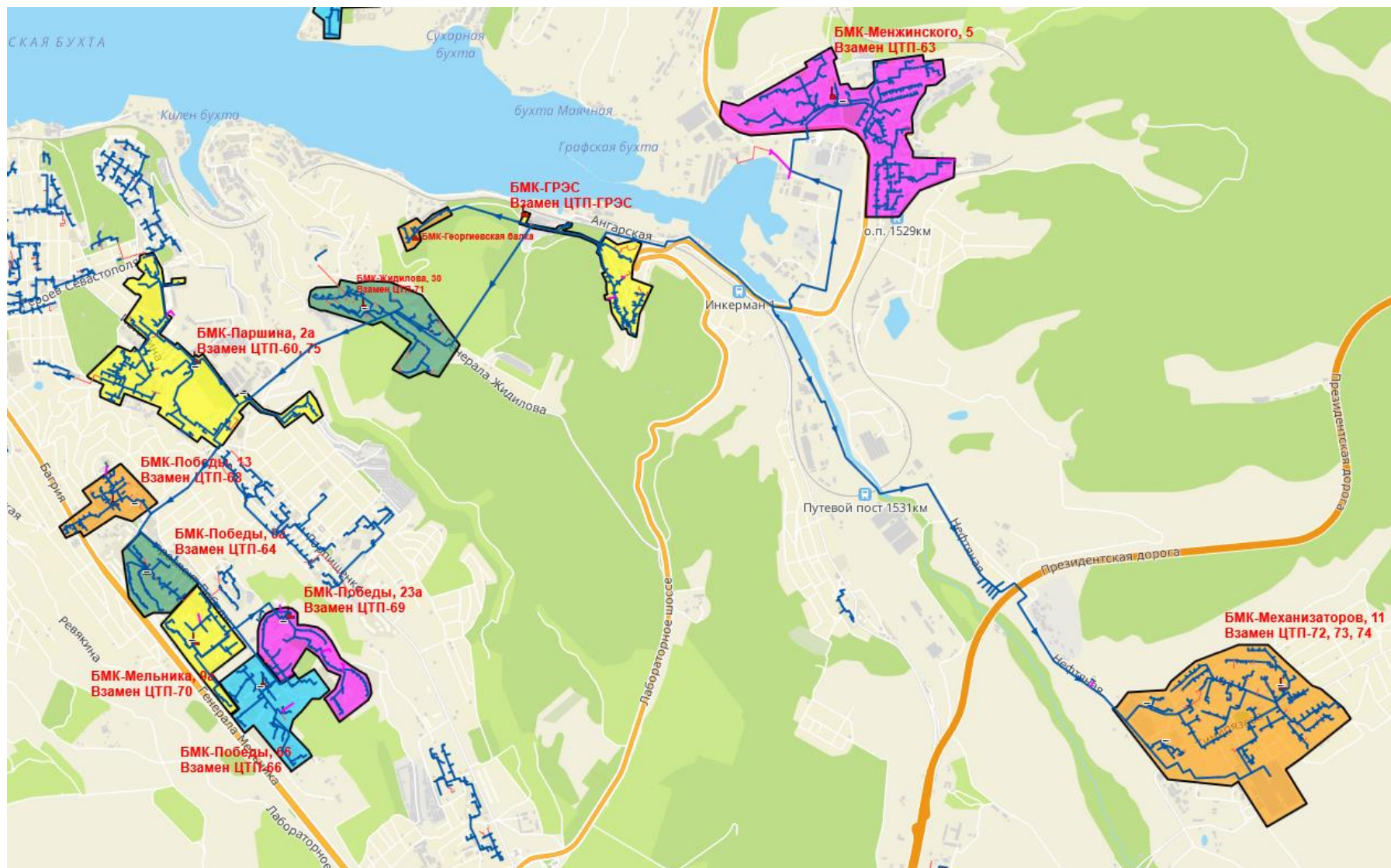


Рис. 6.4.5. Схема расположения зон действия новых котельных в бывшей зоне действия Севастопольской ТЭЦ

6.4.9. Переключение потребителей котельной Фиолентовское шоссе, 17/1

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Севастополь предусмотрено закрытие котельной Фиолентовское шоссе, 17/1 с переключением нагрузки на новую котельную медицинского кластера в районе Фиолентовского шоссе (площадка перспективной застройки № 15. Технические характеристики нового трубопровода приведены в табл. 6.4.9

Таблица 6.4.9

Начало	Конец	Длина в двух- трубном ис- полнении, м	Диаметр, мм	Год прокладки
Новая БМК	Врезка в существующую сеть котельной Фиолентовское шоссе, 17/1	650	200	2023

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

Расчеты надежности тепловых сетей не выявили необходимости строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности. Для поддержания нормативной надежности предусмотрены мероприятия по замене тепловых сетей исчерпавших эксплуатационный ресурс, данные мероприятия приведены в разделе 7 Главы 8.

Для повышения надежности теплоснабжения от котельной Загородная балка ул., 15 предлагается построить перемычку между улицами Загородная балка и 6-я Бастионная длиной 240 м и диаметром 150 мм (выделена на рис. 5.1.1 фиолетовым цветом). Необходимость строительства данной перемычки обоснована в Разделе 3 Главы 11 «Оценка надежности теплоснабжения».

6.6. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Ход выполнения запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей представлен в табл. 6.6.1.

Таблица 6.6.1

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ	Договор			Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения договора	Статус согласования ПД, причина отказа в согласовании	Претензионная работа
			Дата заключения	Срок по договору	Подрядчик				
1	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Загородная балка до СК-6 (ул. Демидова, 40) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	АО "Росстрой-оценка"	Выполнены ПИР. Программа изысканий согласована. Отчеты по изысканиям согласованы. Выполнено обследование состояния ТК и ТС. ПД выполнена на 100%. ПД загружена в гос. экспертизу 10.12.2019 г. Имеются замечания по комплектности (нет ППТ, ЭПБ). Подрядчик обратился в адрес ГУПС "Севтеплоэнерго" за пояснениями, ответ подготовлен 19.12.2019 г. и направлен в адрес исполнителя. Согласно ТУ Севавтодор не согласовывает вскрытие дорожного полотна. Скорректированная трассировка (без пересечения с муниципальными ЗУ) направлена в Департамент архитектуры для согласования отсутствия необходимости разработки ППТ в рамках действующего законодательства РФ. Дело рассматривается в Арбитражном суде г. Севастополя.	Расторжение в судебном порядке.	ПД требует согласования со смежниками инж.сетей	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
2	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Хрусталева, 66а до ТК-20 ГУ (Хрусталева, 72) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	ООО "ИС-Проект"	Выполнены изыскания в полном объеме. ПД выполнена на 100%. ПД согласована ГУПС "Севтеплоэнерго" 27.11.2019 г. ПД готова к загрузке в гос. экспертизу. СД согласована в ГУПС "Севтеплоэнерго" 12.02.2020. Схема т/с скорректирована, исключены участки, проходящие по территории МКД. ПД в Госэкспертизе.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях. Решение по ППТ в Департаменте архитектуры потребовало значительное время. Вопрос с Севавтодор до сих пор не решен в полной мере.	ПД согласована. Проходит экспертизу	
3	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Ерошенко, 17б до ГТК19/2 (Н. Островской, 10д) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	ООО "ИС-Проект"	Выполнены изыскания в полном объеме. ПД выполнена на 100%, согласована с ГУПС "Севтеплоэнерго", СД согласована. ПД в гос. экспертизе.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях. Решение по ППТ в Департаменте архитектуры потребовало значительное время. Вопрос с Севавтодор до сих пор не решен в полной мере.	ПД на гос. экспертизе. Отрабатывается первый блок замечаний экспертов	
4	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Рыбаков, 1 от ТК-24 (ПОР-8) до ГТК-34 (ПОР-67) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	ООО "Эталон проект"	ПИР выполнены на 100%. Направлен запрос в Департамент архитектуры не согласовал схему без разработки ППТ (прохождение участка т/с по ЗУ, находящихся в муниципальной собственности). Исключаем участки ТС, которые попадают на муницип. территорию.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях. Решение по ППТ в Департаменте архитектуры потребовало значительное время.	ПД готовится к расторжению и заключению нового договора на теплоснабжение ввиду исключения участков ТС проходящих по зем.участкам негосударственной собственности. Отработана и согласована ПД по титулу "Реконструкция" после исклю-	Сторонами принято решение о расторжении договора по согласию сторон с приемкой фактически выполненных работ.

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ	Договор			Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения договора	Статус согласования ПД, причина отказа в согласовании	Претензионная работа
			Дата заключения	Срок по договору	Подрядчик				
								чения из реконструкции отдельных участков ТС. Передана на проверку документация по титулу "Техперевооружение"	
5	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Хрусталева, 35 до выхода из жилого дома Острякова, 33 г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	АО "Росстрой-оценка"	Выполнены ПИР. Программа изысканий согласована. Отчеты по изысканиям согласованы. Выполнено обследование состояния ТК и ТС. ПД выполнена на 100%. ПД загружена в гос. экспертизу 10.12.2019 г. Имеются замечания по комплектности (нет ППТ, ЭПБ). Подрядчик обратился в адрес ГУПС "Севтеплоэнерго" за пояснениями, ответ подготовлен 19.12.2019 г. и направлен в адрес исполнителя. Согласно ТУ Севавтодор не согласовывает вскрытие дорожного полотна. Скорректированная трассировка (без пересечения с немуниципальными ЗУ) направлена в Департамент архитектуры для согласования отсутствия необходимости разработки ППТ в рамках действующего законодательства РФ. Дело рассматривается в Арбитражном суде г. Севастополя.	Расторжение в судебном порядке.	ПД требует согласования со смежниками инж.сетей	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
6	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Рыбаков, 1 от ТК-26 до ГТК-III-8 г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	АО "Росстрой-оценка"	Выполнены ПИР. Программа изысканий согласована. Отчеты по изысканиям согласованы. Выполнено обследование состояния ТК и ТС. ПД выполнена на 100%. ПД загружена в гос. экспертизу 10.12.2019 г. Имеются замечания по комплектности (нет ППТ, ЭПБ). Подрядчик обратился в адрес ГУПС "Севтеплоэнерго" за пояснениями, ответ подготовлен 19.12.2019 г. и направлен в адрес исполнителя. Согласно ТУ Севавтодор не согласовывает вскрытие дорожного полотна. Скорректированная трассировка (без пересечения с немуниципальными ЗУ) направлена в Департамент архитектуры для согласования отсутствия необходимости разработки ППТ в рамках действующего законодательства РФ (сеть в границах одного квартала/микрорайона). Дело рассматривается в Арбитражном суде г. Севастополя.	Расторжение в судебном порядке.	ПД требует согласования со смежниками инж.сетей	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
7	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Муссон (Вакуленчука, 29) до ГТК-15А (пр. Гагарина, 11) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	ООО "Эталон проект"	ПИР выполнены на 100%. Направлен запрос в Департамент архитектуры не согласовал схему без разработки ППТ (прохождение участка т/с по ЗУ, находящихся в муниципальной собственности). Исключаем участки ТС, которые попадают на немуниципальную территорию.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях. Решение по ППТ в Департаменте архитектуры потребовало значительное время.	ПД готовится к расторжению и заключению нового договора на техперевооружение ввиду исключения участков ТС проходящих по зем.участкам негосударственной собственности. Отработана и согласована ПД по титулу "Реконструкция" после исклю-	Сторонами принято решение о расторжении договора по согласию сторон с приемкой фактически выполненных работ.

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ	Договор			Статус на 21.08.2020	Причина не исполнения договора	Статус согласования ПД, причина отказа в согласовании	Претензионная работа
			Дата заключения	Срок по договору	Подрядчик				
									чения из реконструкции отдельных участков ТС. Передана на проверку документация по титулу "Техперевооружение"
8	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Геловани, 3 до ТК-28 (Геловани, 10) г. Севастополь"	ПСД	20.03.2019	18.07.2019	ООО "ИС-Проект"	Получено положительное заключение гос. экспертизы Приемка работ.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях.	ПД прошла гос. экспертизу, сейчас идет приемка работ, приемка ПУД	
9	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Рыбаков, 1 от ГТК-16 (ул. Г. Сталинграда, 41) до ЦТП-40 (ул. Корчагина, 40) г. Севастополь"	ПСД	20.02.2019	20.06.2019	АО "Росстрой-оценка"	Выполнены ПИР. Программа изысканий согласована. Отчеты по изысканиям согласованы. Выполнено обследование состояния ТК и ТС. ПД выполнена на 100%. ПД загружена в гос. экспертизу 10.12.2019 г. Имеются замечания по комплектности (нет ППТ, ЭПБ). Подрядчик обратился в адрес ГУПС "Севтеплоэнерго" за пояснениями, ответ подготовлен 19.12.2019 г. и направлен в адрес исполнителя. Согласно ТУ Севавтодор не согласовывает вскрытие дорожного полотна. Требуется обследование проходного канала для направления в адрес Севавтодор. Скорректированная трассировка (без пересечения с немунципальными ЗУ) направлена в Департамент архитектуры для согласования отсутствия необходимости разработки ППТ в рамках действующего законодательства РФ (в границах одного квартала/микрорайона). Дело рассматривается в Арбитражном суде г. Севастополя.	Расторжение в судебном порядке.	ПД требует согласования со смежниками инж.сетей	ГУПС "Севтеплоэнерго" является ответчиком по делу, которое находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Севастополя. Позиция ГУПС "Севтеплоэнерго" заключается в отказе от приемки несогласованных результатов Работ, выполненных не в полном объеме. Ожидаются результаты судебной экспертизы выполненных работ на предмет соответствия требованиям Договора.
10	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: "Реконструкция тепловой сети от котельной Муссон (Вакуленчука, 29) до ТК-2П (промзона, Вакуленчука, 29) г. Севастополь"	ПСД	20.02.2019	20.06.2019	ООО "Эталон проект"	ПИР выполнены на 100%. ПД скорректирована согласно ТУ Севавтодор (без вскрытия дорожного полотна). Департамент архитектуры не согласовал схему без разработки ППТ (прохождение участка т/с по ЗУ, находящимся в муниципальной собственности). Исключаем участки ТС, которые попадают на немунцип. территорию.	Длительные процедуры согласования ПД в смежных организациях. Решение по ППТ в Департаменте архитектуры потребовало значительное время.	ПД готовится к расторжению и заключению нового договора на техперевооружение ввиду исключения участков ТС проходящих по зем.участкам негосударственной собственности. Отработана и согласована ПД по титулу "Реконструкция" после исключения из реконструкции отдельных участков ТС. Передана на проверку документация по титулу "Техперевооружение"	Сторонами принято решение о расторжении договора по согласию сторон с приемкой фактически выполненных работ.

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

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

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрены, поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополя отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме ГВС.

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

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрены, поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополя отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме ГВС.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

8.1.1. Топливо-энергетические балансы Севастопольской ТЭЦ

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 ГУПС «Севтеплоэнерго» находится один источник тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Севастопольская ТЭЦ.

Топливо-энергетический баланс Севастопольской ТЭЦ приведен в табл. 8.1.1.

Таблица 8.1.1

Показатель, един. изм.	Источник теплоснабжения - Севастопольская ТЭЦ							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2030-2034
Выработка ЭЭ, тыс. кВт ч	34 432	-	-					
- по теплофикационному циклу	14 971	-	-					
- по конденсационному циклу	19 461	-	-					
Отпуск ЭЭ, тыс. кВт ч	29 455	-	-					
Отпуск ТЭ, Гкал	143 720	143 205	156 996					
- с паром	0	0	0					
- с коллекторов с горячей водой	143 720	143 205	156 996					
Выработка тепловой энергии регулируемыми и нерегулируемыми (сверх нужд регенерации) отборами турбоагрегатов, тыс. Гкал	67 660	-	-					
Затрачено условного топлива всего, т у.т, в том числе	39 952	29 017	29 626					
на выработку электроэнергии, т у.т.	15 250	-	-					
на выработку тепловой энергии, т у.т.	24 702	29 017	29 626					
УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВт*ч	517,7	-	-					
- по теплофикационному циклу	551,7	-	-					
- по конденсационному циклу	491,6	-	-					
УРУТ на выработку электрической энергии, г/кВт*ч	442,9	-	-					
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	171,9	202,6	188,7					
Затрачено природного газа, тыс. м ³	20 828	24 466	24 980					

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Севастопольской ТЭЦ приведены в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
Севастопольская ТЭЦ									
Максимальный часовой расход природного газа в зимний период	тыс. м ³ /ч	4,305	4,333	4,367					
Максимальный часовой расход природного газа в неотапительный период	тыс. м ³ /ч	0,351	0,356	0,379					

**8.1.2. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 1 перспективных
максимальных часовых и годовых расходов основного вида
топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого
для обеспечения нормативного функционирования**

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов существующих котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.3.

Таблица 8.1.3

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Загородная балка ул., 15	газ	28 802,3	30 472,0	30 743,6	30 743,6	30 535,6	30 331,8	29 822,1	28 954,7
2	Новороссийская ул., 20	газ	193,9	215,1	217,5	217,5	217,1	216,8	214,9	213,3
3	Карантинная ул., 16	газ	1 119,1	776,8	784,3	784,3	784,1	784,0	783,4	782,8
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	13 269,0	12 977,5	13 032,8	13 032,8	12 992,2	12 952,4	13 035,0	12 865,7
5	Володарского ул., 19	газ	9 634,7	10 614,6	10 557,6	10 557,6	10 521,6	10 486,4	10 320,5	10 170,5
6	Ленина ул., 20а	газ	7 008,5	7 199,6	7 275,6	7 275,6	7 253,9	7 232,7	7 132,9	7 042,6
7	Суворова ул., 4	газ	1 100,5	1 045,7	1 056,5	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
8	Нахимова пр., 13	газ	3 527,5	4 870,7	4 870,7	5 927,2	6 383,1	6 367,2	6 292,5	6 225,1
9	Большая Морская ул., 24	газ	4 279,9	4 413,4	4 580,7	4 580,7	4 563,7	4 547,1	4 468,7	4 397,9
10	Одесская ул., 3	газ	3 612,9	4 055,4	4 098,1	4 098,1	4 086,1	4 074,4	4 019,1	3 969,2
11	Ленина ул., 47	газ	1 436,0	1 979,2	2 000,1	2 000,1	1 994,5	1 989,0	2 233,1	2 209,7
12	Ленина ул., 52	газ	3 385,9	3 637,0	3 676,3	3 676,3	3 662,8	3 649,5	3 587,0	3 530,5
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	6 379,8	6 762,2	6 732,1	6 732,1	6 685,0	6 638,9	6 421,8	6 225,5
14	Толстого ул., 21а	газ	3 477,8	4 051,7	4 094,8	4 094,8	4 082,5	4 070,4	4 013,7	3 962,4
15	Руднева ул., 6	газ	2 606,9	2 651,7	2 680,0	2 680,0	2 671,4	2 662,9	2 623,2	2 587,3
16	Минная стенка ул., 5	газ	4 204,4	5 986,7	6 056,2	6 056,2	6 044,6	6 033,1	5 979,2	5 930,4
17	Гоголя ул., 22в	газ	6 316,1	6 662,6	6 733,2	6 733,2	6 718,8	6 704,6	6 637,8	6 577,5
18	Гоголя ул., 34б	газ	13 064,4	14 846,9	15 003,8	15 003,8	14 959,8	14 916,6	14 713,5	14 530,0
19	Степаненко ул, 5	газ	4 376,7	4 475,4	4 523,4	4 523,4	4 507,9	4 492,6	4 420,9	4 356,0
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	2 201,6	3 226,0	3 154,4	3 154,4	3 134,8	3 115,7	3 025,5	2 944,0
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	5 695,2	7 059,8	7 248,6	7 248,6	7 221,3	7 194,5	7 068,6	6 954,8
22	Катерная ул., 14	газ	42,1	42,2	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,5
23	Катерная ул., 16	газ	177,0	174,0	175,7	175,7	175,6	175,4	174,7	174,1
24	Катерная ул., 35/37	газ	122,2	98,8	99,8	99,8	99,7	99,6	99,1	98,6
25	Катерная ул., 39/41	газ	134,7	122,6	123,8	123,8	123,7	123,6	123,0	122,4
26	Прокопенко ул., 50	газ	211,5	204,5	206,4	206,4	206,4	206,4	206,4	206,4
27	Хрусталева ул, 66а	газ	108 064,2	98 910,8	99 628,7	64 236,3	62 730,7	62 730,7	61 277,9	59 348,3
28	Хрусталева ул., 35	газ	57 967,2	53 061,6	57 163,0	57 163,0	56 957,4	56 756,0	55 807,6	54 950,4
29	Маршала Геловани ул., 3а	газ	32 880,4	36 939,1	37 677,8	37 677,8	37 551,2	37 427,1	36 843,0	36 315,1
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	5 564,6	4 142,2	3 816,7	3 816,7	3 810,4	3 875,2	4 476,2	4 449,9
31	Каштановая ул., 5а	мазут	1 196,0	837,9	846,7	846,7	844,3	841,9	830,5	820,2
32	Генерала Острякова ул., 1	газ	597,9	469,4	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3
33	Генерала Острякова ул., 248	газ	327,1	314,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7
34	Ерошенко ул., 17б	газ	38 349,9	39 395,9	40 091,9	41 493,9	41 493,9	37 118,5	36 248,7	35 714,5
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	1 384,7	1 645,2	1 664,9	1 664,9	1 655,6	1 646,5	1 603,7	1 565,0
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	2 826,7	3 625,2	4 184,0	4 184,0	4 172,5	Заккрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	54 001,8	64 142,4	65 976,1	65 976,1	66 485,1	67 565,1	53 237,2	51 677,4
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	1 184,0	1 270,3	1 277,8	1 277,8	1 277,8	1 277,8	1 277,8	1 277,8
39	Дунайская ул., 4	газ	146,7	182,9	184,5	184,5	183,9	183,3	180,7	178,2
40	Вакуленчука ул., 26	газ	373,9	328,1	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3
41	Корсунская ул., 22	газ	343,6	297,9	351,8	351,8	351,6	351,4	350,4	349,5
42	Пугачева ул., 28	газ	126,6	167,4	168,8	168,8	168,3	167,7	165,2	162,9
43	Краснодарская ул., 31	газ	152,9	316,1	319,1	319,1	319,0	318,9	318,6	318,3

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
44	Шелкунова ул., 4	газ	806,2	886,1	894,5	894,5	894,5	894,5	894,5	894,5
45	Ефремова ул.,24	газ	396,1	461,6	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0
46	Рыбаков ул., 1а	газ	226 445,1	216 052,9	215 308,8	172 010,8	171 032,2	170 073,2	191 440,3	187 359,2
47	Бухта Казачья, 24	газ	7 514,2	7 599,2	7 684,0	7 684,0	8 203,0	8 168,8	23 076,5	50 856,7
48	Колобова ул., 17	газ	974,5	917,4	926,6	926,6	925,2	923,8	917,1	911,1
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	485,4	386,9	391,7	391,7	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16			
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	661,7	756,6	764,6	764,6	762,3	759,9	749,0	739,0
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	285,6	244,3	251,4	251,4	639,7	636,4	620,6	606,3
52	Комбрига Потапова ул., 27	газ	481,3	421,6	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7
53	Лиговская ул.,8	газ	1 814,7	3 482,6	4 389,4	4 389,4	4 386,2	4 383,1	4 368,3	4 355,0
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	438,4	679,4	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6
55	Степаняна ул., 13	газ	595,8	686,8	693,5	693,5	693,2	692,9	691,3	689,9
56	проспект Античный, 18а/1	газ	380,3	724,6	729,6	729,6	728,9	728,3	725,2	722,5
57	проспект Античный, 13	газ	-	2 420,2	2 444,4	2 444,4	2 444,4	2 444,4	2 444,4	2 444,4
58	Фильченкова ул., 41а	газ	10 968,0	11 835,2	11 957,0	11 957,0	11 930,4	11 904,3	11 781,6	11 670,6
59	Костромская ул., 14/1	газ	3 670,6	3 920,1	3 961,7	3 961,7	3 948,4	3 935,3	3 873,5	3 817,7
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	1 937,9	2 300,1	2 326,7	2 326,7	2 313,2	4 661,9	4 599,4	4 542,9
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	4 001,7	3 997,0	4 029,8	4 029,8	4 019,4	4 009,2	3 961,0	3 917,5
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	5 431,7	5 478,2	5 731,8	5 731,8	5 714,1	5 696,8	5 615,2	5 541,4
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	3 381,3	3 598,9	3 636,8	3 636,8	3 626,4	3 616,2	3 568,1	3 524,7
64	Орловская ул., 15/1	газ	5 121,7	5 574,7	5 612,9	5 612,9	5 588,9	7 074,4	6 963,5	6 863,3
65	Героев Севастополя ул., 12б	газ	1 200,0	1 176,2	1 187,3	1 187,3	1 183,1	1 179,0	1 159,6	1 142,1
66	9-е Января ул., 40	газ	75,4	162,3	162,4	162,4	161,8	161,2	158,3	155,7
67	Новикова ул., 12г	газ	8 387,0	7 301,3	7 272,8	7 272,8	7 240,8	7 209,5	7 062,0	6 928,7
68	Мира ул., 5	газ	4 604,5	4 970,6	4 948,9	4 948,9	4 921,6	4 894,9	5 038,9	4 925,0
69	Ракетная ул., 10	газ	5 666,9	5 019,7	5 072,5	5 072,5	5 058,1	5 044,0	4 977,4	4 917,2
70	Аксютина ул., 37б	газ	9 822,0	9 550,1	9 654,7	9 654,7	9 614,4	9 574,9	9 749,1	9 581,1
71	Терлецкого ул., 15	газ	9 364,9	8 091,8	8 179,3	8 179,3	8 148,3	8 117,9	8 424,9	8 295,7
72	Кирова ул., 28а	газ	3 427,1	3 761,8	3 804,7	3 804,7	3 789,9	3 775,4	3 790,2	3 728,5
73	Строительная ул., 49а	газ	6 470,0	5 991,8	5 965,0	5 965,0	5 944,1	5 923,6	5 827,0	5 739,7
74	Чернореченская ул., 130	газ	3 977,2	3 473,4	3 512,3	3 512,3	3 494,2	3 476,5	3 393,0	3 317,6
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	7 147,6	7 383,4	7 692,5	7 692,5	7 673,2	7 654,2	7 565,0	7 484,3
76	Гранатная ул., 1/1	газ	433,3	391,8	395,8	395,8	395,0	394,1	390,2	386,7
77	Куйбышевская ул., 1б	газ	1 475,0	1 569,4	1 630,6	1 630,6	1 626,4	1 622,2	1 602,7	1 585,1
78	Узловая ул., 118а	газ	461,3	465,8	470,9	470,9	469,0	467,2	458,4	450,5
79	Актюбинская ул., 40	газ	740,8	761,1	768,8	768,8	767,6	766,3	760,3	755,0
80	Кокчетавская ул., 26	газ	1 233,3	1 360,0	1 373,9	1 373,9	1 371,3	1 368,8	1 356,8	1 346,0
81	Победы ул., 19	газ	309,3	403,3	407,4	407,4	406,8	406,3	403,9	401,7
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	458,5	510,2	533,2	533,2	532,8	532,4	530,6	528,9
83	Подольцева ул., 6а	газ	241,8	300,8	303,7	303,7	303,5	303,3	302,1	301,1
84	Геннериха ул., 1	газ	65,0	137,3	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6
85	Нефтяная ул., 2а	газ	282,0	279,0	281,6	281,6	281,6	281,6	281,6	281,6
86	Горпищенко ул., 98а	газ	709,8	625,4	631,4	631,4	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	973,4	892,0	1 139,9	1 139,9	1 137,2	1 134,6	1 122,2	1 110,9
88	Охотская ул., 52	уголь	492,8	389,0	393,4	393,4	391,3	389,2	379,3	370,4
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	962,4	1 040,3	1 167,3	1 167,3	1 165,3	1 163,4	1 154,5	1 146,4
90	Надежденцев ул., 15	уголь	742,7	708,0	714,3	714,3	711,7	709,2	697,4	686,8
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	1 404,5	1 166,6	1 179,0	1 179,0	1 175,5	1 172,0	1 515,5	1 500,6
92	с. Озерное, Водока-нальская ул., 7б	уголь	1 301,1	1 165,0	1 012,1	1 012,1	1 001,5	991,1	942,2	898,0
93	Междурядная ул., 25	уголь	270,2	271,4	271,4	271,4	270,4	409,4	404,9	400,8

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
94	Новикова пер., 24а	уголь	911,5	795,7	804,1	804,1	801,5	799,0	787,1	776,3
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	1 629,7	1 294,4	1 309,0	1 309,0	1 302,1	1 295,4	1 263,8	1 235,2
96	с. Хмельницкое, Большевицкая ул., 60	уголь	123,8	108,1	109,2	109,2	109,0	108,9	108,3	107,7
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	1 364,5	1 065,7	1 076,4	1 076,4	1 075,0	1 073,6	1 067,3	1 061,5
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	247,4	543,2	548,8	548,8	547,7	546,6	541,7	537,3
99	Вокзальная ул., 14	газ	455,1	580,1	585,8	585,8	585,3	584,9	582,8	580,9
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	53,5	40,0	40,4	40,4	40,4	40,4	40,3	40,2
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	66,1	73,7	74,5	74,5	74,3	74,1	73,2	72,4
102	Шелковичная ул., 14	уголь	37,4	32,6	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
103	Ласпи ул., 22	электричество	96,6	91,9	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
104	Ласпи ул., 23	электричество	89,9	85,6	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	161,6	153,8	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	3 524,6	3 658,7	3 698,3	3 698,3	3 684,5	3 671,0	3 607,5	3 550,1
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	3 939,0	4 594,5	4 582,2	4 582,2	4 570,6	4 559,2	4 505,9	4 457,6
108	Романова ул., 2а	газ	3 930,7	3 833,8	4 177,4	4 177,4	4 164,1	4 151,1	4 089,7	4 034,2
109	Михайловская ул., 5б	газ	22 266,7	17 161,8	17 290,2	17 290,2	17 244,7	17 200,1	17 440,1	17 250,4
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	1 703,1	1 697,1	1 715,2	1 715,2	1 709,8	1 704,5	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	4 656,3	5 742,7	5 281,3	5 281,3	5 276,0	5 270,9	6 926,0	6 881,4
112	Переяславская ул., 80	газ	1 010,8	1 031,7	1 042,9	1 042,9	1 039,1	1 035,4	1 017,9	1 002,1
113	Переяславская ул., За строение 11	газ	9 819,2	9 269,3	9 367,8	9 367,8	9 337,4	9 307,6	9 167,5	9 040,9
114	с. Дальнее, 17	газ	1 444,9	1 337,6	1 352,3	1 352,3	1 346,6	1 341,0	1 314,6	1 290,7
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	356,5	427,7	432,3	432,3	430,8	429,4	422,9	417,0
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	684,8	1 260,5	1 273,2	1 273,2	1 271,3	1 269,3	1 260,3	1 252,2
117	Бельбек	газ	6 208,7	6 602,6	6 678,3	6 678,3	6 641,8	6 606,0	6 437,3	6 284,9
118	Симонок ул., 53	газ	600,4	470,6	475,1	475,1	475,1	475,1	475,1	475,1
119	Симонок ул., 55	газ	652,6	547,4	552,7	552,7	552,6	552,5	552,1	551,7
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	538,3	526,9	458,5	458,5	455,6	452,8	439,6	427,7
121	Мекензиевы горы	уголь	763,2	915,3	934,9	934,9	929,6	924,4	900,0	878,0
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	433,8	283,0	286,1	286,1	284,9	283,6	277,9	272,7
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	1 626,9	1 148,4	1 160,7	1 160,7	1 156,5	1 152,3	1 132,8	1 115,1
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	2 964,5	2 560,1	2 691,7	3 154,0	3 139,4	3 125,2	3 058,2	2 997,6
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	1 565,4	1 373,6	1 471,5	1 471,5	1 466,9	1 462,4	1 441,4	1 422,3
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	114,8	89,8	90,7	90,7	90,6	90,4	89,8	89,1
127	Речная ул., 8	уголь	70,2	61,8	62,5	62,5	62,3	62,1	61,1	60,3
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	15 391,8	15 792,6	15 945,5	15 945,5	15 893,2	15 842,0	15 600,7	15 382,7
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	2 127,2	1 721,8	1 787,7	1 787,7	1 782,5	1 777,5	1 753,5	1 731,8
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	120,3	126,8	128,0	350,9	350,9	740,8	740,5	740,3
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	444,6	361,6	365,7	365,7	363,9	362,1	353,6	345,9
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	307,1	255,6	258,0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	319,6	220,8	222,9	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	248,9	210,1	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3	212,3

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	233,9	202,0	204,3	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	574,9	452,1	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская Балка	газ	-	-	-	848,1	842,1	836,3	808,7	783,7
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	25 189,2	25 689,4	25 589,7	25 654,3	25 230,0
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	7 948,1	7 907,9	7 868,4	7 682,7	7 514,8
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	3 857,6	3 837,5	3 817,7	3 724,8	3 640,8
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	12 289,7	12 228,8	12 169,1	11 887,9	11 633,7
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	13 718,1	13 639,2	14 528,9	14 165,0	13 836,0
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	11 318,6	11 270,7	11 223,8	11 002,9	10 803,2
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	3 412,8	3 393,8	3 375,1	3 287,3	3 207,9
145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	13 828,0	13 759,4	13 692,3	13 646,0	13 360,2
146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	15 142,9	15 085,2	15 028,7	14 762,7	14 522,2
147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	10 720,4	10 677,4	10 635,3	14 797,0	17 741,8
148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	1 304,8	1 277,3
149	БМК ул. Зои Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	1 531,1	1 481,8
150	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	1 926,4	1 902,0
151	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	11 183,0	11 131,1
152	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	8 417,0	8 500,6	8 500,6	8 490,7	8 480,9	8 434,9	8 393,4
153	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	11 660,0	11 616,6	11 574,0	11 373,7	11 192,6
154	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	8 696,9	8 659,7	8 623,3	8 451,8	8 296,8
155	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	9 305,1	9 286,9	9 269,0	9 184,9	9 108,9
156	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	3 326,0	3 313,9	3 302,1	3 246,3	3 195,9
157	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	10 882,9	10 847,8	10 813,3	10 651,1	10 504,5
158	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	23 227,9	23 195,8	23 164,3	23 016,0	22 882,0
159	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	11 164,5	11 109,5	11 055,5	10 801,5	10 571,9
160	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	2 508,9	2 410,8
161	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	3 601,9	3 533,2
Всего природный газ			850 826,4	864 455,6	876 076,5	999 515,0	1 004 225,8	1 002 177,4	1 045 337,7	1 057 902,8
Всего уголь			19 458,2	16 041,2	16 584,2	12 394,1	6 213,2	3 691,6	0,0	0,0
Всего мазут			3 323,2	2 559,7	2 634,5	2 634,5	844,3	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			285,6	244,3	251,4	251,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электричество			348,1	331,3	334,5	334,5	443,5	505,5	503,9	502,5
Итого			874 241,5	883 632,0	895 881,0	1 015 129,5	1 011 726,8	1 006 374,4	1 045 841,6	1 058 405,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ГУПС «Севтеплоэнерго», которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.4

Таблица 8.1.4

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у/Гкал								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	
1	Загородная балка ул., 15	газ	158,2	163,9	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,4	163,6
2	Новороссийская ул., 20	газ	164,5	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,3	167,3
3	Карантинная ул., 16	газ	167,7	169,6	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	162,3	167,3	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,8
5	Володарского ул., 19	газ	161,6	163,8	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	160,0	160,1
6	Ленина ул., 20а	газ	162,6	186,8	185,5	185,5	160,0	160,0	160,0	160,1	160,1
7	Суворова ул., 4	газ	175,8	188,6	188,2	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13					
8	Нахимова пр., 13	газ	171,7	187,7	187,4	186,5	186,2	160,0	160,1	160,1	160,1
9	Большая Морская ул., 24	газ	163,5	177,6	177,2	177,2	177,2	160,0	160,1	160,1	160,2
10	Одесская ул., 3	газ	165,4	184,9	160,0	160,0	160,0	160,0	160,1	160,1	160,2
11	Ленина ул., 47	газ	168,6	180,6	180,1	180,1	180,1	160,0	159,5	159,5	159,5
12	Ленина ул., 52	газ	165,6	179,6	178,7	178,7	178,7	160,0	160,1	160,1	160,2
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	163,9	171,5	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,4	169,6
14	Толстого ул., 21а	газ	166,3	173,8	171,9	160,0	160,0	160,0	160,1	160,1	160,2
15	Руднева ул., 6	газ	169,8	177,9	177,9	177,9	160,0	160,0	160,1	160,1	160,2
16	Минная стенка ул., 5	газ	170,8	167,2	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,5	166,5
17	Гоголя ул., 22в	газ	163,4	176,4	176,0	176,0	176,0	176,0	176,1	160,0	160,0
18	Гоголя ул., 34б	газ	156,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,0	160,0
19	Степаненко ул, 5	газ	163,0	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,3	160,0	160,1
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	172,1	180,9	181,0	181,0	181,0	181,1	181,1	160,0	160,1
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	175,4	173,7	174,1	174,1	174,1	174,2	174,2	160,0	160,1
22	Катерная ул., 14	газ	171,6	172,1	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
23	Катерная ул., 16	газ	163,1	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
24	Катерная ул., 35/37	газ	166,5	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,2
25	Катерная ул., 39/41	газ	167,2	167,0	167,0	167,0	167,0	167,1	167,1	167,1	167,1
26	Прокопенко ул., 50	газ	164,7	162,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
27	Хрусталева ул, 66а	газ	155,2	160,5	160,5	163,2	163,4	163,4	163,4	163,5	163,6
28	Хрусталева ул., 35	газ	155,2	156,9	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,8	156,9
29	Маршала Геловани ул., 3а	газ	155,8	156,7	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,5	158,6
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	169,6	181,0	182,0	182,0	182,0	182,0	181,9	181,2	181,3
31	Каштановая ул., 5а	мазут	292,4	342,9	341,4	341,4	341,4	341,4	160,0	160,1	160,1
32	Генерала Острякова ул.,1	газ	164,4	163,2	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
33	Генерала Острякова ул.,248	газ	158,4	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
34	Ерошенко ул., 17б	газ	157,4	160,5	159,6	159,5	159,5	159,5	160,1	160,2	160,3
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	179,3	186,0	185,8	185,8	185,8	185,9	185,9	160,0	160,1
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	177,1	181,7	180,1	180,1	180,1	180,1	Закрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	159,1	160,4	160,0	160,0	160,0	160,0	159,9	160,0	160,2
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	159,3	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
39	Дунайская ул., 4	газ	175,1	171,1	171,0	171,0	171,0	171,0	171,1	171,1	171,2
40	Вакуленчука ул., 26	газ	159,9	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
41	Корсунская ул., 22	газ	165,8	164,0	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,2	163,2
42	Пугачева ул., 28	газ	166,1	163,2	163,1	163,1	163,1	163,2	163,2	163,2	163,3
43	Краснодарская ул., 31	газ	153,8	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
44	Шелкунова ул., 4	газ	168,4	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
45	Ефремова ул.,24	газ	172,9	170,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
46	Рыбаков ул., 1а	газ	157,9	161,8	160,0	161,3	161,3	161,3	161,3	160,8	160,9
47	Бухта Казачья, 24	газ	166,2	172,9	171,4	171,4	171,4	171,1	171,1	160,0	157,3
48	Колобова ул., 17	газ	162,6	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,8	161,8
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	247,0	274,5	274,3	274,3	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16				
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	256,0	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	160,0	160,1
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	167,0	164,9	164,7	164,7	164,7	160,0	160,0	160,2	160,3
52	Комбрига Потапова ул., 27	газ	163,5	164,6	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
53	Лиговская ул.,8	газ	158,0	160,7	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	157,2	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
55	Степаняна ул., 13	газ	164,2	156,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,6
56	проспект Античный, 18а/1	газ	183,5	164,9	164,8	164,8	164,8	164,8	164,9	164,9
57	проспект Античный, 13	газ	-	160,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
58	Фильченкова ул., 41а	газ	163,9	166,4	166,8	166,8	166,8	166,8	166,9	166,9
59	Костромская ул., 14/1	газ	173,7	175,9	176,4	176,4	160,0	160,0	160,1	160,2
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	183,2	180,7	186,5	186,5	186,5	184,0	184,1	184,1
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	167,5	174,2	173,9	173,9	160,0	160,0	160,1	160,1
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	175,9	185,8	160,0	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	171,1	177,1	177,8	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
64	Орловская ул., 15/1	газ	174,3	178,5	179,5	179,5	160,0	159,0	159,0	159,1
65	Героев Севастополя ул., 126	газ	163,3	162,2	162,7	162,7	160,0	160,0	160,1	160,2
66	9-е Января ул., 40	газ	225,6	229,8	232,4	232,4	232,4	232,4	232,5	232,6
67	Новикова ул., 12г	газ	167,0	178,7	178,4	178,4	178,4	178,4	160,0	160,1
68	Мира ул., 5	газ	177,1	182,8	182,8	182,8	182,8	182,9	160,0	160,1
69	Ракетная ул., 10	газ	176,5	183,6	184,0	184,0	160,0	160,0	160,1	160,1
70	Аксютина ул., 37б	газ	167,0	180,6	180,1	180,1	180,2	180,2	160,0	160,1
71	Терлецкого ул., 15	газ	166,1	177,9	160,0	160,0	160,0	160,0	159,9	159,9
72	Кирова ул., 28а	газ	167,8	174,7	174,8	174,8	174,9	174,9	160,0	160,1
73	Строительная ул., 49а	газ	169,2	186,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
74	Чернореченская ул., 130	газ	165,4	173,0	174,1	174,1	174,2	174,2	174,3	174,4
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	163,8	165,8	165,0	165,0	165,0	165,0	160,0	160,1
76	Гранатная ул., 1/1	газ	196,2	200,9	194,4	194,4	194,4	194,4	160,0	160,0
77	Куйбышевская ул., 1б	газ	176,1	191,7	192,1	192,1	192,1	192,2	160,0	160,1
78	Узловая ул., 118а	газ	160,6	161,0	161,3	161,3	161,3	161,4	161,5	161,5
79	Актюбинская ул., 40	газ	159,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,2
80	Кокчетавская ул., 26	газ	163,6	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,9	160,9
81	Победы ул., 19	газ	163,0	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,5	159,5
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	159,0	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	160,0	160,0
83	Подольцева ул., 6а	газ	169,6	168,0	168,2	168,2	168,3	168,3	168,3	168,3
84	Геннериха ул., 1	газ	159,9	158,6	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
85	Нефтяная ул., 2а	газ	162,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
86	Горпищенко ул., 98а	газ	166,4	167,2	167,6	167,6	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	239,8	257,6	256,3	256,3	160,0	160,0	160,1	160,1
88	Охотская ул., 52	уголь	255,3	263,6	264,3	160,0	160,0	160,1	160,2	160,3
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	243,2	256,9	257,5	160,0	160,0	160,0	160,1	160,1
90	Надежденцев ул., 15	уголь	248,4	264,9	276,7	276,7	276,7	160,0	160,1	160,2
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	245,7	256,6	256,9	256,9	256,9	257,0	160,0	160,0
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	уголь	252,3	279,2	282,5	160,0	160,1	160,1	160,4	160,6
93	Междурядная ул., 25	уголь	304,8	299,2	299,2	299,2	299,3	160,0	160,1	160,1
94	Новикова пер., 24а	уголь	254,7	272,3	272,1	272,1	160,0	160,0	160,1	160,2
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	156,2	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,9	155,0
96	с. Хмельницкое, Большевистская ул., 60	уголь	274,1	290,1	290,0	290,0	К концу 2022 года строительство электрической котельной			
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	246,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	160,0	160,0
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	160,3	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,1	153,1
99	Вокзальная ул., 14	газ	161,1	160,6	160,5	160,5	160,5	160,6	160,6	160,6
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	290,4	369,7	369,4	369,4	369,4	369,4	160,0	160,0
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	187,3	175,9	175,8	175,8	175,8	175,8	175,9	175,9
102	Шелковичная ул., 14	уголь	307,5	395,8	399,0	399,0	399,0	399,0	399,0	399,0
103	Ласпи ул., 22	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
104	Ласпи ул., 23	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	161,6	158,4	158,7	158,7	158,7	158,8	160,0	160,1
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	162,8	158,2	159,6	159,6	159,6	159,6	159,7	159,7
108	Романова ул., 2а	газ	166,0	163,3	160,9	160,9	160,9	160,9	161,0	161,0
109	Михайловская ул., 5б	газ	157,9	161,7	163,4	163,4	163,4	160,0	159,9	160,0
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	174,1	179,6	180,2	180,2	180,2	180,3	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	177,6	187,1	184,7	184,7	184,7	184,7	160,0	160,0
112	Переяславская ул., 80	газ	174,0	173,9	175,5	175,5	175,6	175,6	160,0	160,1
113	Переяславская ул., За строение 11	газ	156,6	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,4	155,5
114	с. Дальнее, 17	газ	179,1	180,4	183,0	183,0	183,0	183,0	160,0	160,1
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	160,6	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,0	160,1
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	159,4	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,8
117	Бельбек	газ	159,9	162,4	162,5	162,5	162,5	162,6	162,7	162,8
118	Симонок ул., 53	газ	164,0	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
119	Симонок ул., 55	газ	165,6	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	160,7	160,9	161,1	161,1	161,2	161,2	161,4	161,5
121	Мекензиевы горы	уголь	247,7	258,5	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2	160,3
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	250,7	258,9	259,9	259,9	259,9	260,0	160,0	160,1
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	242,4	259,1	259,1	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	248,3	254,1	254,0	253,3	160,0	160,0	160,1	160,2
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	236,8	210,2	210,5	210,5	210,5	160,0	160,1	160,1
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	156,3	158,2	160,3	160,3	160,3	160,3	160,4	160,4
127	Речная ул., 8	уголь	281,4	237,5	237,1	237,1	237,2	К концу 2023 года строительство электрической котельной		
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	158,6	153,6	153,6	153,6	153,7	153,8	153,8	153,8
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	232,0	248,8	248,9	248,9	160,0	160,0	160,1	160,1
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	242,1	209,4	209,4	206,2	160,0	157,4	157,4	157,4
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	261,1	275,2	274,9	274,9	275,0	275,0	160,0	160,1
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	258,2	273,0	272,9	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	257,9	275,1	275,0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	259,8	274,7	274,9	274,9	160,0	160,0	160,0	160,0
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	260,1	277,5	277,4	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	255,2	262,9	262,8	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,1	160,2	160,4
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	160,0	159,9	159,9	159,9	160,0
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,1	160,2	160,3
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,1	160,2	160,3
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,2	160,3
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	160,0	160,0	159,7	159,9	160,0
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,1	160,2	160,3
145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	158,6	157,8
148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,1
149	БМК ул. Зои Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,2
150	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,1
151	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
152	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	167,9	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
153	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
154	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
155	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,1
156	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
157	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,1	160,2
158	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,1
159	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,2	160,3
160	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,2
161	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,1
Всего природный газ			160,0	164,6	163,2	163,1	162,5	162,1	160,7	160,6
Всего уголь			249,2	256,0	256,3	251,0	245,7	250,0	0,0	0,0
Всего мазут			253,7	279,6	278,6	278,6	341,4	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			167,0	164,9	164,7	164,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			162,3	166,5	165,2	164,4	163,1	162,3	160,6	160,5

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ГУПС «Севтеплоэнерго», которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.5.

Таблица 8.1.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Загородная балка ул., 15	газ	4 557,4	4 994,3	5 019,8	5 019,8	4 986,8	4 954,6	4 873,9	4 736,4
2	Новороссийская ул., 20	газ	31,9	36,0	36,4	36,4	36,3	36,2	36,0	35,7
3	Карантинная ул., 16	газ	187,7	131,8	132,6	132,6	132,6	132,6	132,5	132,4
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	2 153,7	2 161,2	2 146,5	2 146,5	2 140,0	2 133,6	2 146,8	2 119,8
5	Володарского ул., 19	газ	1 557,3	1 739,0	1 737,7	1 737,7	1 732,0	1 726,3	1 651,3	1 628,0
6	Ленина ул., 20а	газ	1 139,7	1 341,2	1 349,5	1 349,5	1 160,6	1 157,3	1 141,9	1 127,9
7	Суворова ул., 4	газ	193,5	196,8	198,8	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
8	Нахимова пр., 13	газ	605,8	1 036,6	912,8	1 105,6	1 188,3	1 018,8	1 007,2	996,7
9	Большая Морская ул., 24	газ	699,9	781,5	811,5	811,5	808,6	727,5	715,4	704,4
10	Одесская ул., 3	газ	597,5	748,5	655,7	655,7	653,8	652,0	643,5	635,7
11	Ленина ул., 47	газ	242,1	357,4	360,2	360,2	359,2	318,2	356,1	352,5
12	Ленина ул., 52	газ	560,7	653,0	656,8	656,8	654,5	583,9	574,2	565,5
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	1 045,5	1 159,4	1 138,9	1 138,9	1 131,1	1 123,6	1 087,9	1 055,6
14	Толстого ул., 21а	газ	578,4	699,2	704,1	655,2	653,3	651,4	642,6	634,6
15	Руднева ул., 6	газ	442,7	471,8	476,9	476,9	427,4	426,1	420,0	414,4
16	Минная стенка ул., 5	газ	718,2	1 001,0	1 007,7	1 007,7	1 005,9	1 004,0	995,3	987,4
17	Гоголя ул., 22в	газ	1 032,0	1 172,9	1 185,3	1 185,3	1 182,8	1 180,4	1 062,1	1 052,7

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
18	Гоголя ул., 34б	газ	2 050,2	2 373,3	2 398,6	2 398,6	2 391,8	2 385,1	2 353,6	2 325,2
19	Степаненко ул, 5	газ	713,2	779,4	788,1	788,1	785,4	782,8	707,3	697,3
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	378,9	583,7	571,0	571,0	567,6	564,2	484,1	471,4
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	998,8	1 226,1	1 262,2	1 262,2	1 257,6	1 253,1	1 131,0	1 113,3
22	Катерная ул., 14	газ	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
23	Катерная ул., 16	газ	28,9	28,4	28,6	28,6	28,6	28,6	28,5	28,4
24	Катерная ул., 35/37	газ	20,3	16,5	16,7	16,7	16,7	16,6	16,6	16,5
25	Катерная ул., 39/41	газ	22,5	20,5	20,7	20,7	20,7	20,6	20,5	20,5
26	Прокопенко ул., 50	газ	34,8	33,3	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
27	Хрусталева ул, 66а	газ	16 770,8	16 180,0	15 988,4	10 485,6	10 247,4	10 247,4	10 017,3	9 711,5
28	Хрусталева ул., 35	газ	8 996,4	8 326,0	8 955,2	8 955,2	8 924,1	8 893,5	8 749,6	8 619,5
29	Маршала Геловани ул., За	газ	5 123,7	5 789,6	5 967,5	5 967,5	5 948,0	5 929,0	5 839,4	5 758,4
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	943,9	749,8	694,6	694,6	693,5	705,0	811,3	806,7
31	Каштановая ул., 5а	мазут	349,7	287,3	289,1	289,1	288,2	134,7	132,9	131,3
32	Генерала Острякова ул.,1	газ	98,3	76,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
33	Генерала Острякова ул.,248	газ	51,8	50,8	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
34	Ерошенко ул., 17б	газ	6 035,9	6 322,0	6 400,6	6 617,4	6 617,4	5 941,5	5 806,6	5 723,8
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	248,3	306,0	309,4	309,4	307,7	306,1	256,6	250,6
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	500,7	655,0	753,7	753,7	751,7	Закрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	8 591,7	10 291,2	10 556,4	10 556,4	10 635,3	10 802,6	8 517,9	8 276,2
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	188,6	202,5	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
39	Дунайская ул., 4	газ	25,7	31,3	31,5	31,5	31,5	31,4	30,9	30,5
40	Вакуленчука ул., 26	газ	59,8	52,4	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
41	Корсунская ул., 22	газ	56,9	48,9	57,4	57,4	57,4	57,3	57,2	57,0
42	Пугачева ул., 28	газ	21,0	27,3	27,5	27,5	27,5	27,4	27,0	26,6
43	Краснодарская ул., 31	газ	23,5	47,6	48,1	48,1	48,1	48,1	48,0	48,0
44	Шелкунова ул., 4	газ	135,8	148,8	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
45	Ефремова ул.,24	газ	68,5	78,7	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
46	Рыбаков ул., 1а	газ	35 760,2	33 474,3	34 449,4	27 738,2	27 585,3	27 435,4	30 775,4	30 139,8
47	Бухта Казачья, 24	газ	1 248,8	1 313,9	1 316,8	1 316,8	1 403,2	1 397,5	3 692,2	7 998,2
48	Колобова ул., 17	газ	158,5	148,3	149,9	149,9	149,6	149,4	148,4	147,4
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	119,9	106,2	107,5	107,5	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16			
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	169,4	157,8	159,5	159,5	159,0	158,5	119,8	118,3
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	47,7	40,3	41,4	41,4	102,4	101,8	99,4	97,2
52	Комбрига Потапова ул., 27	газ	78,7	69,4	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
53	Лиговская ул.,8	газ	286,7	559,8	706,9	706,9	706,4	705,9	703,6	701,6
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	68,9	109,6	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5
55	Степаняна ул., 13	газ	97,9	107,6	108,6	108,6	108,5	108,5	108,2	108,0
56	проспект Античный, 18а/1	газ	69,8	119,5	120,3	120,3	120,2	120,0	119,6	119,1
57	проспект Античный, 13	газ	-	388,1	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9
58	Фильченкова ул., 41а	газ	1 798,0	1 969,7	1 994,5	1 994,5	1 990,2	1 985,9	1 966,1	1 948,1
59	Костромская ул., 14/1	газ	637,4	689,6	698,9	698,9	631,7	629,7	620,1	611,5
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	355,0	415,6	433,9	433,9	431,4	857,7	846,5	836,4
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	670,3	696,2	701,0	701,0	643,1	641,5	634,1	627,3
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	955,3	1 018,0	917,1	917,1	914,3	911,7	899,0	887,6
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	578,5	637,5	646,8	581,9	580,3	578,7	571,2	564,5
64	Орловская ул., 15/1	газ	892,9	995,1	1 007,8	1 007,8	894,2	1 124,5	1 107,4	1 092,0
65	Героев Севастополя ул., 12б	газ	196,0	190,8	193,2	193,2	189,3	188,7	185,7	182,9
66	9-е Января ул., 40	газ	17,0	37,3	37,7	37,7	37,6	37,5	36,8	36,2
67	Новикова ул., 12г	газ	1 400,6	1 304,8	1 297,4	1 297,4	1 291,9	1 286,4	1 129,9	1 109,3
68	Мира ул., 5	газ	815,4	908,6	904,7	904,7	899,8	895,0	806,2	788,6
69	Ракетная ул., 10	газ	1 000,3	921,5	933,1	933,1	809,3	807,1	796,8	787,4
70	Аксютинна ул., 37б	газ	1 640,4	1 724,3	1 739,2	1 739,2	1 732,2	1 725,3	1 559,9	1 533,8
71	Терлецкого ул., 15	газ	1 555,6	1 439,3	1 308,7	1 308,7	1 303,9	1 299,2	1 346,8	1 326,8

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
72	Кирова ул., 28а	газ	575,1	657,0	665,2	665,2	662,7	660,2	606,4	596,9
73	Строительная ул., 49а	газ	1 094,4	1 114,4	954,4	954,4	951,2	948,0	933,0	919,5
74	Чернореченская ул., 130	газ	657,6	600,9	611,6	611,6	608,6	605,6	591,5	578,7
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	1 170,9	1 216,5	1 269,2	1 269,2	1 266,1	1 263,0	1 210,4	1 197,9
76	Гранатная ул., 1/1	газ	85,0	78,7	76,9	76,9	76,8	76,6	62,4	61,9
77	Куйбышевская ул., 1б	газ	259,8	300,8	313,3	313,3	312,5	311,7	256,4	253,7
78	Узловая ул., 118а	газ	74,1	75,0	76,0	76,0	75,7	75,4	74,0	72,8
79	Актюбинская ул., 40	газ	117,9	121,8	123,1	123,1	122,9	122,7	121,7	120,9
80	Кокчетавская ул., 26	газ	201,8	218,7	220,9	220,9	220,5	220,1	218,3	216,6
81	Победы ул., 19	газ	50,4	64,3	64,9	64,9	64,9	64,8	64,4	64,1
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	72,9	81,5	85,1	85,1	85,1	85,0	84,9	84,6
83	Подольцева ул., 6а	газ	41,0	50,5	51,1	51,1	51,1	51,0	50,8	50,7
84	Геннериха ул., 1	газ	10,4	21,8	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
85	Нефтяная ул., 2а	газ	45,8	45,0	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
86	Горпищенко ул., 98а	газ	118,1	104,5	105,8	105,8	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	233,4	229,8	292,2	292,2	182,0	181,5	179,6	177,9
88	Охотская ул., 52	уголь	125,8	102,5	104,0	62,9	62,6	62,3	60,8	59,4
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	234,1	267,3	300,6	186,8	186,5	186,2	184,8	183,5
90	Надежденцев ул., 15	уголь	184,5	187,5	197,7	197,7	197,0	113,5	111,7	110,0
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	345,2	338,5	302,9	302,9	302,0	301,1	242,5	240,2
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	уголь	328,3	325,3	286,0	161,9	160,3	158,7	151,1	144,2
93	Междурядная ул., 25	уголь	82,4	81,2	81,2	81,2	80,9	65,5	64,8	64,2
94	Новикова пер., 24а	уголь	232,2	216,7	218,8	218,8	128,2	127,9	126,0	124,3
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	254,5	200,2	202,6	202,6	201,5	200,5	195,8	191,5
96	с. Хмельницкое, Большевистская ул., 60	уголь	33,9	31,4	31,7	31,7	К концу 2022 года строительство электрической котельной			
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	335,6	272,9	275,6	275,6	275,2	274,9	170,8	169,9
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	39,6	83,1	84,0	84,0	83,8	83,7	82,9	82,3
99	Вокзальная ул., 14	газ	73,3	93,1	94,0	94,0	94,0	93,9	93,6	93,3
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	15,5	14,8	14,9	14,9	14,9	14,9	6,4	6,4
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	12,4	13,0	13,1	13,1	13,1	13,0	12,9	12,7
102	Шелковичная ул., 14	уголь	11,5	12,9	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
103	Ласпи ул., 22	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
104	Ласпи ул., 23	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	569,7	579,4	587,0	587,0	584,9	582,8	577,2	568,3
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	641,1	726,9	731,3	731,3	729,5	727,7	719,5	712,0
108	Романова ул., 2а	газ	652,6	625,8	672,0	672,0	669,9	667,8	658,3	649,6
109	Михайловская ул., 5б	газ	3 515,6	2 774,4	2 825,1	2 825,1	2 817,9	2 752,0	2 789,2	2 759,8
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	296,5	304,7	309,1	309,1	308,2	307,3	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	827,0	1 074,2	975,5	975,5	974,6	973,7	1 108,2	1 101,2
112	Переяславская ул., 80	газ	175,9	179,5	183,1	183,1	182,4	181,8	162,9	160,4
113	Переяславская ул., За строение 11	газ	1 538,1	1 439,6	1 454,9	1 454,9	1 450,3	1 445,8	1 424,8	1 405,7
114	с. Дальнее, 17	газ	258,7	241,2	247,4	247,4	246,4	245,4	210,3	206,6
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	57,3	68,4	69,1	69,1	68,9	68,7	67,7	66,7
116	с. Орловка, Качинское	газ	109,2	198,8	200,8	200,8	200,5	200,2	198,8	197,6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	шоссе, 3									
117	Бельбек	газ	992,7	1 072,3	1 085,3	1 085,3	1 079,5	1 073,9	1 047,3	1 023,3
118	Симонок ул., 53	газ	98,5	77,6	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
119	Симонок ул., 55	газ	108,1	91,1	92,0	92,0	92,0	91,9	91,9	91,8
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	86,5	84,8	73,9	73,9	73,4	73,0	70,9	69,1
121	Мекензиевые горы	уголь	189,1	236,7	149,6	149,6	148,8	148,0	144,2	140,8
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	108,8	73,3	74,4	74,4	74,0	73,7	44,5	43,7
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	394,3	297,5	300,7	185,7	185,1	184,4	181,4	178,6
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	736,2	650,6	683,8	798,9	502,3	500,1	489,7	480,3
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	370,7	288,7	309,7	309,7	308,8	234,0	230,7	227,8
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	17,9	14,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,4	14,3
127	Речная ул., 8	уголь	19,8	14,7	14,8	14,8	14,8	К концу 2023 года строительство электрической котельной		
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	2 441,5	2 425,3	2 449,9	2 449,9	2 442,2	2 434,5	2 398,7	2 366,2
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	493,4	428,3	445,0	445,0	285,2	284,4	280,7	277,3
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	29,1	26,5	26,8	72,4	56,1	116,6	116,5	116,5
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	116,1	99,5	100,6	100,6	100,1	99,6	56,6	55,4
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	81,7	69,8	70,4	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	84,8	60,7	61,3	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	67,0	57,7	58,4	58,4	34,0	34,0	34,0	34,0
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	63,1	56,0	56,7	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	149,5	118,9	120,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	135,7	134,8	133,9	129,6	125,7
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	4 030,3	4 107,8	4 092,4	4 102,4	4 036,6
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	1 271,7	1 265,5	1 259,3	1 230,5	1 204,5
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	617,2	614,1	611,0	596,6	583,6
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	1 966,4	1 956,9	1 947,7	1 904,1	1 864,6
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	2 194,9	2 182,7	2 320,6	2 264,3	2 213,3
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	1 811,0	1 803,6	1 796,3	1 762,0	1 731,0
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	546,1	543,1	540,2	526,6	514,3
145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	2 212,5	2 201,9	2 191,4	2 184,3	2 139,9
146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	2 422,9	2 413,9	2 405,2	2 363,9	2 326,6
147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	1 715,3	1 708,6	1 702,1	2 347,3	2 799,7
148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	208,8	204,5
149	БМК ул. Зои Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	245,0	237,3
150	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	308,2	304,4
151	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	1 789,3	1 781,2
152	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	1 413,3	1 427,9	1 427,9	1 426,2	1 424,6	1 417,1	1 410,4
153	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	1 865,6	1 858,9	1 852,3	1 821,2	1 793,1
154	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	1 391,5	1 385,7	1 380,1	1 353,5	1 329,5
155	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	1 488,8	1 486,0	1 483,2	1 470,2	1 458,4
156	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	532,2	530,3	528,4	519,8	512,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
157	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	1 741,3	1 735,8	1 730,5	1 705,3	1 682,6
158	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	3 716,5	3 711,5	3 706,6	3 683,6	3 662,8
159	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	1 786,3	1 777,8	1 769,4	1 730,0	1 694,4
160	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	401,4	386,2
161	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	576,3	565,7
Всего природный газ			136 164,7	141 154,8	143 017,1	163 016,4	163 194,4	162 435,2	167 971,0	169 899,4
Всего уголь			4 861,9	4 145,7	4 250,0	3 111,0	1 526,7	922,8	0,0	0,0
Всего мазут			843,1	715,6	734,0	734,0	288,2	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			47,7	40,3	41,4	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			141 917,3	146 056,4	148 042,5	166 902,9	165 009,3	163 357,9	167 971,0	169 899,4

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ГУПС «Севтеплоэнерго», которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.6.

Таблица 8.1.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м ³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Загородная балка ул., 15	газ	3 740,1	4 098,8	4 119,6	4 119,6	4 092,6	4 066,1	3 999,9	3 887,1
2	Новороссийская ул., 20	газ	26,2	29,5	29,9	29,9	29,8	29,7	29,5	29,3
3	Карантинная ул., 16	газ	154,0	108,1	108,8	108,8	108,8	108,8	108,7	108,6
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	1 767,5	1 773,6	1 761,6	1 761,6	1 756,2	1 751,0	1 761,9	1 739,7
5	Володарского ул., 19	газ	1 278,0	1 427,1	1 426,1	1 426,1	1 421,4	1 416,8	1 355,2	1 336,1
6	Ленина ул., 20а	газ	935,3	1 100,7	1 107,5	1 107,5	952,5	949,8	937,1	925,6
7	Суворова ул., 4	газ	158,8	161,5	163,1	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
8	Нахимова пр., 13	газ	497,1	850,7	749,2	907,3	975,2	836,1	826,6	818,0
9	Большая Морская ул., 24	газ	574,4	641,4	666,0	666,0	663,6	597,1	587,1	578,1
10	Одесская ул., 3	газ	490,3	614,2	538,1	538,1	536,6	535,1	528,1	521,7
11	Ленина ул., 47	газ	198,7	293,3	295,6	295,6	294,8	261,2	292,2	289,3
12	Ленина ул., 52	газ	460,2	535,9	539,1	539,1	537,1	479,2	471,3	464,1
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	858,0	951,5	934,7	934,7	928,3	922,1	892,8	866,3
14	Толстого ул., 21а	газ	474,7	573,8	577,8	537,7	536,1	534,6	527,4	520,8
15	Руднева ул., 6	газ	363,4	387,2	391,4	391,4	350,8	349,7	344,6	340,1
16	Минная стенка ул., 5	газ	589,4	821,5	827,0	827,0	825,5	824,0	816,8	810,4
17	Гоголя ул., 22в	газ	846,9	962,6	972,7	972,7	970,7	968,7	871,6	863,9
18	Гоголя ул., 34б	газ	1 682,6	1 947,7	1 968,5	1 968,5	1 962,9	1 957,4	1 931,6	1 908,2
19	Степаненко ул, 5	газ	585,3	639,6	646,7	646,7	644,6	642,5	580,5	572,3
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	310,9	479,0	468,6	468,6	465,8	463,0	397,3	386,9
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	819,7	1 006,2	1 035,9	1 035,9	1 032,1	1 028,4	928,2	913,7
22	Катерная ул., 14	газ	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
23	Катерная ул., 16	газ	23,7	23,3	23,5	23,5	23,5	23,5	23,4	23,3
24	Катерная ул., 35/37	газ	16,7	13,5	13,7	13,7	13,7	13,7	13,6	13,5
25	Катерная ул., 39/41	газ	18,5	16,8	17,0	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8
26	Прокопенко ул., 50	газ	28,6	27,3	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
27	Хрусталева ул, 66а	газ	13 763,5	13 278,6	13 121,4	8 605,3	8 409,8	8 409,8	8 221,0	7 970,1
28	Хрусталева ул., 35	газ	7 383,1	6 833,0	7 349,4	7 349,4	7 323,8	7 298,7	7 180,7	7 073,9
29	Маршала Геловани ул., 3а	газ	4 204,9	4 751,4	4 897,4	4 897,4	4 881,5	4 865,8	4 792,3	4 725,8
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	774,7	615,4	570,1	570,1	569,1	578,6	665,8	662,0
31	Каштановая ул., 5а	мазут	250,9	206,2	207,4	207,4	206,8	110,5	109,1	107,8
32	Генерала Острякова ул.,1	газ	80,7	62,9	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
33	Генерала Острякова ул.,248	газ	42,5	41,7	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
34	Ерошенко ул., 17б	газ	4 953,5	5 188,3	5 252,9	5 430,8	5 430,8	4 876,1	4 765,4	4 697,4

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	203,8	251,1	253,9	253,9	252,5	251,2	210,6	205,7
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	410,9	537,5	618,5	618,5	616,9	Закрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	7 051,1	8 445,8	8 663,4	8 663,4	8 728,2	8 865,5	6 990,5	6 792,1
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	154,7	166,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
39	Дунайская ул., 4	газ	21,1	25,7	25,9	25,9	25,8	25,7	25,4	25,0
40	Вакуленчука ул., 26	газ	49,1	43,0	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
41	Корсунская ул., 22	газ	46,7	40,1	47,1	47,1	47,1	47,0	46,9	46,8
42	Пугачева ул., 28	газ	17,3	22,4	22,6	22,6	22,5	22,5	22,1	21,8
43	Краснодарская ул., 31	газ	19,3	39,1	39,5	39,5	39,4	39,4	39,4	39,4
44	Шелкунова ул., 4	газ	111,4	122,1	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3
45	Ефремова ул., 24	газ	56,2	64,6	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
46	Рыбаков ул., 1а	газ	29 347,7	27 471,7	28 272,0	22 764,2	22 638,7	22 515,7	25 256,8	24 735,1
47	Бухта Казачья, 24	газ	1 024,9	1 078,3	1 080,7	1 080,7	1 151,6	1 146,9	3 030,2	6 564,0
48	Колобова ул., 17	газ	130,0	121,7	123,0	123,0	122,8	122,6	121,8	121,0
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	130,7	115,8	117,1	117,1	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16			
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	184,6	172,0	173,8	173,8	173,3	172,8	98,3	97,1
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	32,9	27,8	28,6	28,6	84,0	83,6	81,6	79,7
52	Комбрига Потапова ул., 27	газ	64,6	56,9	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
53	Лиговская ул., 8	газ	235,3	459,4	580,2	580,2	579,8	579,4	577,5	575,8
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	56,6	89,9	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
55	Степаняна ул., 13	газ	80,3	88,3	89,1	89,1	89,0	89,0	88,8	88,6
56	проспект Античный, 18а/1	газ	57,3	98,0	98,7	98,7	98,6	98,5	98,1	97,8
57	проспект Античный, 13	газ	-	318,5	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6
58	Фильченкова ул., 41а	газ	1 475,6	1 616,5	1 636,8	1 636,8	1 633,3	1 629,8	1 613,5	1 598,8
59	Костромская ул., 14/1	газ	523,1	565,9	573,6	573,6	518,5	516,8	508,9	501,8
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	291,3	341,1	356,1	356,1	354,1	703,9	694,7	686,4
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	550,1	571,4	575,3	575,3	527,8	526,5	520,4	514,8
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	784,0	835,5	752,6	752,6	750,4	748,2	737,8	728,4
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	474,8	523,1	530,8	477,5	476,2	474,9	468,8	463,3
64	Орловская ул., 15/1	газ	732,8	816,7	827,1	827,1	733,9	922,8	908,8	896,2
65	Героев Севастополя ул., 12б	газ	160,8	156,6	158,6	158,6	155,4	154,8	152,4	150,1
66	9-е Января ул., 40	газ	14,0	30,6	31,0	31,0	30,9	30,7	30,2	29,7
67	Новикова ул., 12г	газ	1 149,5	1 070,8	1 064,8	1 064,8	1 060,2	1 055,8	927,3	910,3
68	Мира ул., 5	газ	669,2	745,7	742,4	742,4	738,5	734,5	661,7	647,2
69	Ракетная ул., 10	газ	820,9	756,2	765,8	765,8	664,2	662,4	653,9	646,2
70	Аксютин ул., 37б	газ	1 346,2	1 415,1	1 427,4	1 427,4	1 421,6	1 415,9	1 280,1	1 258,8
71	Терлецкого ул., 15	газ	1 276,6	1 181,2	1 074,0	1 074,0	1 070,1	1 066,2	1 105,3	1 088,8
72	Кирова ул., 28а	газ	472,0	539,2	545,9	545,9	543,9	541,9	497,7	489,8
73	Строительная ул., 49а	газ	898,2	914,6	783,3	783,3	780,6	778,0	765,7	754,6
74	Чернореченская ул., 130	газ	539,7	493,2	502,0	502,0	499,5	497,0	485,4	474,9
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	960,9	998,4	1 041,6	1 041,6	1 039,0	1 036,6	993,4	983,1
76	Гранатная ул., 1/1	газ	69,8	64,6	63,1	63,1	63,0	62,9	51,2	50,8
77	Куйбышевская ул., 16	газ	213,2	246,9	257,1	257,1	256,5	255,8	210,4	208,2
78	Узловая ул., 118а	газ	60,8	61,5	62,3	62,3	62,1	61,9	60,7	59,7
79	Актюбинская ул., 40	газ	96,8	100,0	101,0	101,0	100,8	100,7	99,9	99,2
80	Кокчетавская ул., 26	газ	165,6	179,5	181,3	181,3	181,0	180,6	179,1	177,7
81	Победы ул., 19	газ	41,4	52,8	53,3	53,3	53,2	53,2	52,9	52,6
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	59,8	66,9	69,9	69,9	69,8	69,8	69,7	69,5
83	Подольцева ул., 6а	газ	33,7	41,5	41,9	41,9	41,9	41,9	41,7	41,6
84	Геннериха ул., 1	газ	8,5	17,9	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
85	Нефтяная ул., 2а	газ	37,6	37,0	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
86	Горпищенко ул., 98а	газ	96,9	85,8	86,8	86,8	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	254,4	250,5	318,5	318,5	149,3	149,0	147,4	146,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
88	Охотская ул., 52	уголь	137,2	111,7	113,3	51,7	51,4	51,1	49,9	48,7
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	255,1	291,3	327,6	153,3	153,0	152,8	151,6	150,6
90	Надежденцев ул., 15	уголь	201,1	204,4	215,4	215,4	214,7	93,1	91,6	90,3
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	376,2	369,0	330,2	330,2	329,2	328,2	199,0	197,1
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	уголь	357,9	354,5	311,7	132,9	131,6	130,2	124,0	118,4
93	Междурядная ул., 25	уголь	89,8	88,5	88,5	88,5	88,2	53,8	53,2	52,7
94	Новикова пер., 24а	уголь	253,1	236,2	238,5	238,5	105,2	104,9	103,4	102,0
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	208,9	164,3	166,2	166,2	165,4	164,6	160,7	157,2
96	с. Хмельницкое, Большевистская ул., 60	уголь	37,0	34,2	34,5	34,5	К концу 2022 года строительство электрической котельной			
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	365,8	297,4	300,3	300,3	300,0	299,6	140,1	139,4
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	32,5	68,2	68,9	68,9	68,8	68,7	68,1	67,5
99	Вокзальная ул., 14	газ	60,2	76,4	77,2	77,2	77,1	77,1	76,8	76,6
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	16,9	16,1	16,3	16,3	16,3	16,3	5,3	5,3
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	10,2	10,6	10,8	10,8	10,7	10,7	10,6	10,5
102	Шелковичная ул., 14	уголь	12,5	10,6	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
103	Ласпи ул., 22	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
104	Ласпи ул., 23	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	467,6	475,5	481,7	481,7	480,0	478,3	473,7	466,4
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	526,2	596,5	600,1	600,1	598,7	597,2	590,4	584,3
108	Романова ул., 2а	газ	535,6	513,6	551,5	551,5	549,8	548,1	540,2	533,1
109	Михайловская ул., 5б	газ	2 885,2	2 276,9	2 318,5	2 318,5	2 312,6	2 258,5	2 289,1	2 264,9
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	243,4	250,1	253,7	253,7	252,9	252,2	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	678,7	881,6	800,6	800,6	799,8	799,1	909,4	903,8
112	Переяславская ул., 80	газ	144,3	147,3	150,2	150,2	149,7	149,2	133,7	131,7
113	Переяславская ул., Застроение 11	газ	1 262,3	1 181,5	1 194,0	1 194,0	1 190,2	1 186,6	1 169,3	1 153,7
114	с. Дальнее, 17	газ	212,3	198,0	203,1	203,1	202,2	201,4	172,6	169,6
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	47,0	56,1	56,7	56,7	56,5	56,4	55,5	54,8
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	89,6	163,1	164,8	164,8	164,5	164,3	163,2	162,1
117	Бельбек	газ	814,7	880,0	890,7	890,7	886,0	881,3	859,5	839,8
118	Симонок ул., 53	газ	80,8	63,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
119	Симонок ул., 55	газ	88,7	74,8	75,5	75,5	75,5	75,4	75,4	75,3
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	71,0	69,6	60,6	60,6	60,3	59,9	58,2	56,7
121	Мекензиевы горы	уголь	206,1	194,2	122,8	122,8	122,1	121,4	118,3	115,5
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	118,5	79,8	81,0	81,0	80,7	80,4	36,5	35,8
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	429,8	324,3	327,7	152,4	151,9	151,3	148,9	146,6
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	802,4	709,1	745,3	870,7	412,2	410,4	401,9	394,2
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	404,0	314,6	337,6	337,6	336,6	192,0	189,4	186,9
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	14,7	11,7	11,9	11,9	11,9	11,9	11,8	11,7
127	Речная ул., 8	уголь	21,5	16,0	16,2	16,2	16,1	К концу 2023 года строительство электрической котельной		
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	2 003,7	1 990,4	2 010,6	2 010,6	2 004,2	1 998,0	1 968,6	1 941,9

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	354,1	307,3	319,3	319,3	234,1	233,4	230,4	227,6
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	31,7	28,9	29,2	78,9	46,1	95,7	95,6	95,6
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	126,6	108,5	109,6	109,6	109,1	108,5	46,4	45,5
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	89,1	76,1	76,8	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	92,4	66,2	66,8	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	73,1	62,9	63,6	63,6	27,9	27,9	27,9	27,9
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	68,8	61,1	61,8	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	162,9	129,5	130,8	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	111,4	110,6	109,9	106,3	103,2
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	3 307,6	3 371,2	3 358,5	3 366,7	3 312,8
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	1 043,7	1 038,5	1 033,5	1 009,9	988,5
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	506,5	504,0	501,5	489,6	478,9
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	1 613,8	1 606,0	1 598,4	1 562,6	1 530,3
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	1 801,3	1 791,3	1 904,5	1 858,3	1 816,5
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	1 486,2	1 480,1	1 474,2	1 446,1	1 420,6
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	448,1	445,7	443,3	432,2	422,0
145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	1 815,7	1 807,0	1 798,5	1 792,6	1 756,2
146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	1 988,4	1 981,1	1 973,9	1 940,0	1 909,4
147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	1 407,7	1 402,2	1 396,9	1 926,4	2 297,7
148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	171,3	167,8
149	БМК ул. Зои Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	201,0	194,8
150	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	252,9	249,8
151	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	1 468,4	1 461,8
152	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	1 159,8	1 171,8	1 171,8	1 170,5	1 169,2	1 163,0	1 157,5
153	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	1 531,1	1 525,5	1 520,1	1 494,6	1 471,6
154	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	1 142,0	1 137,2	1 132,6	1 110,8	1 091,1
155	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	1 221,8	1 219,5	1 217,3	1 206,6	1 196,9
156	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	436,7	435,2	433,7	426,6	420,2
157	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	1 429,0	1 424,6	1 420,2	1 399,5	1 380,9
158	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	3 050,0	3 045,9	3 041,9	3 023,1	3 006,0
159	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	1 466,0	1 459,0	1 452,1	1 419,8	1 390,6
160	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	329,4	317,0
161	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	473,0	464,2
Всего природный газ			111 747,8	115 843,1	117 371,5	133 784,5	133 930,5	133 307,5	137 850,7	139 433,2
Всего уголь			5 299,0	4 518,5	4 632,1	3 390,8	1 664,0	1 005,7	0,0	0,0
Всего мазут			605,0	513,5	526,8	526,8	206,8	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			32,9	27,8	28,6	28,6	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ГУПС «Севтеплоэнерго» в отопительном периоде, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.7.

Таблица 8.1.7

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Загородная балка ул., 15	газ	1,717	1,708	1,697	1,686	1,675	1,664	1,637	1,592
2	Новороссийская ул., 20	газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
3	Карантинная ул., 16	газ	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	0,603	0,600	0,596	0,593	0,590	0,587	0,588	0,575
5	Володарского ул., 19	газ	0,463	0,471	0,469	0,467	0,465	0,464	0,455	0,447
6	Ленина ул., 20а	газ	0,342	0,341	0,339	0,338	0,336	0,335	0,328	0,323
7	Суворова ул., 4	газ	0,072	0,072	0,072	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
8	Нахимова пр., 13	газ	0,235	0,234	0,260	0,331	0,437	0,436	0,430	0,425
9	Большая Морская ул., 24	газ	0,297	0,296	0,294	0,293	0,292	0,291	0,287	0,282
10	Одесская ул., 3	газ	0,215	0,214	0,213	0,212	0,211	0,210	0,206	0,202
11	Ленина ул., 47	газ	0,096	0,096	0,095	0,095	0,095	0,094	0,107	0,105
12	Ленина ул., 52	газ	0,204	0,203	0,203	0,202	0,201	0,201	0,198	0,195
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	0,218	0,217	0,215	0,213	0,212	0,210	0,203	0,197
14	Толстого ул., 21а	газ	0,272	0,271	0,270	0,270	0,269	0,268	0,266	0,263
15	Руднева ул., 6	газ	0,185	0,184	0,183	0,182	0,181	0,180	0,175	0,171
16	Минная стенка ул., 5	газ	0,240	0,239	0,237	0,236	0,235	0,233	0,227	0,222
17	Гоголя ул., 22в	газ	0,370	0,369	0,368	0,367	0,366	0,365	0,360	0,356
18	Гоголя ул., 34б	газ	0,518	0,516	0,513	0,511	0,509	0,507	0,498	0,490
19	Степаненко ул, 5	газ	0,228	0,227	0,225	0,224	0,223	0,222	0,217	0,212
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	0,164	0,163	0,163	0,162	0,161	0,160	0,156	0,152
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	0,311	0,310	0,309	0,308	0,307	0,306	0,301	0,296
22	Катерная ул., 14	газ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
23	Катерная ул., 16	газ	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
24	Катерная ул., 35/37	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
25	Катерная ул., 39/41	газ	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
26	Прокопенко ул., 50	газ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
27	Хрусталева ул, 66а	газ	5,722	5,692	5,663	3,734	3,709	3,685	3,606	3,501
28	Хрусталева ул., 35	газ	3,274	3,257	3,239	3,222	3,205	3,189	3,111	3,041
29	Маршала Геловани ул., За	газ	1,067	1,054	1,041	1,028	1,016	1,003	0,945	0,893
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	0,168	0,167	0,166	0,165	0,164	0,167	0,197	0,194
31	Каштановая ул., 5а	мазут	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,046	0,045	0,043
32	Генерала Острякова ул.,1	газ	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
33	Генерала Острякова ул.,248	газ	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
34	Ерошенко ул., 17б	газ	1,354	1,345	1,369	1,408	1,399	1,196	1,240	1,203
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	0,164	0,164	0,163	0,163	0,163	Закрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	2,820	3,140	3,134	3,127	2,609	2,659	2,857	2,851
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
39	Дунайская ул., 4	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
40	Вакуленчука ул., 26	газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
41	Корсунская ул., 22	газ	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
42	Пугачева ул., 28	газ	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
43	Краснодарская ул., 31	газ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
44	Шелкунова ул., 4	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
45	Ефремова ул.,24	газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025
46	Рыбаков ул., 1а	газ	13,440	12,917	10,901	10,959	10,920	10,937	11,615	11,454
47	Бухта Казачья, 24	газ	0,307	0,405	0,411	0,406	0,430	0,424	0,881	1,739
48	Колобова ул., 17	газ	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,043	0,042
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	0,022	0,022	0,022	0,021	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16			
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,023	0,023
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,029	0,028	0,027	0,026
52	Комбрига Потапова ул.,	газ	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	27									
53	Лиговская ул., 8	газ	0,041	0,041	0,041	0,041	0,116	0,116	0,116	0,116
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
55	Степаняна ул., 13	газ	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56	проспект Античный, 18а/1	газ	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018
57	проспект Античный, 13	газ	-	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
58	Фильченкова ул., 41а	газ	0,773	0,771	0,769	0,768	0,766	0,764	0,756	0,748
59	Костромская ул., 14/1	газ	0,215	0,214	0,213	0,213	0,212	0,211	0,207	0,204
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	0,146	0,145	0,221	0,220	0,219	0,217	0,212	0,207
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	0,246	0,245	0,245	0,244	0,244	0,243	0,240	0,238
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	0,213	0,212	0,211	0,210	0,209	0,208	0,202	0,198
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	0,213	0,213	0,212	0,212	0,211	0,211	0,208	0,206
64	Орловская ул., 15/1	газ	0,332	0,330	0,329	0,327	0,326	0,409	0,402	0,396
65	Героев Севастополя ул., 126	газ	0,081	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078
66	9-е Января ул., 40	газ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
67	Новикова ул., 12г	газ	0,451	0,449	0,447	0,445	0,443	0,442	0,433	0,425
68	Мира ул., 5	газ	0,269	0,268	0,267	0,266	0,265	0,265	0,274	0,270
69	Ракетная ул., 10	газ	0,213	0,212	0,210	0,209	0,208	0,207	0,201	0,195
70	Аксютина ул., 37б	газ	0,621	0,618	0,615	0,612	0,609	0,606	0,612	0,599
71	Терлецкого ул., 15	газ	0,469	0,467	0,465	0,463	0,462	0,460	0,452	0,445
72	Кирова ул., 28а	газ	0,217	0,229	0,234	0,233	0,232	0,231	0,226	0,223
73	Строительная ул., 49а	газ	0,383	0,419	0,418	0,417	0,416	0,415	0,411	0,407
74	Чернореченская ул., 130	газ	0,132	0,212	0,211	0,210	0,208	0,207	0,201	0,196
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	0,420	0,419	0,418	0,417	0,416	0,415	0,411	0,407
76	Гранатная ул., 1/1	газ	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,015
77	Куйбышевская ул., 16	газ	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067	0,067	0,065	0,064
78	Узловая ул., 118а	газ	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,028
79	Актюбинская ул., 40	газ	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040
80	Кокчетавская ул., 26	газ	0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,074	0,073	0,072
81	Победы ул., 19	газ	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
83	Подольцева ул., 6а	газ	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
84	Геннериха ул., 1	газ	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
85	Нефтяная ул., 2а	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
86	Горпищенко ул., 98а	газ	0,030	0,030	0,030	0,030	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	0,058	0,058	0,058	0,057	0,043	0,043	0,042	0,041
88	Охотская ул., 52	уголь	0,036	0,035	0,035	0,026	0,025	0,025	0,023	0,021
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	0,069	0,069	0,068	0,051	0,051	0,051	0,049	0,048
90	Надеженцев ул., 15	уголь	0,031	0,030	0,030	0,030	0,029	0,022	0,021	0,020
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	0,060	0,082	0,081	0,081	0,080	0,080	0,078	0,077
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	уголь	0,069	0,068	0,067	0,050	0,049	0,048	0,045	0,042
93	Междурядная ул., 25	уголь	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,023	0,023	0,022
94	Новикова пер., 24а	уголь	0,036	0,035	0,035	0,035	0,026	0,026	0,025	0,024
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,037	0,035
96	с. Хмельницкое, Большевистская ул., 60	уголь	0,007	0,007	0,007	0,006	К концу 2022 года строительство электрической котельной			
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,026	0,025
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
99	Вокзальная ул., 14	газ	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
102	Шелковичная ул., 14	уголь	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
103	Ласпи ул., 22	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
104	Ласпи ул., 23	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	0,216	0,215	0,214	0,213	0,212	0,211	0,206	0,202
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	0,198	0,197	0,196	0,195	0,194	0,194	0,189	0,185
108	Романова ул., 2а	газ	0,184	0,182	0,181	0,180	0,178	0,177	0,171	0,166
109	Михайловская ул., 5б	газ	0,995	1,021	1,017	1,012	1,008	1,004	1,007	0,989
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	0,280	0,279	0,278	0,278	0,277	0,276	0,372	0,367
112	Переяславская ул., 80	газ	0,068	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066	0,065
113	Переяславская ул., За строение 11	газ	0,581	0,580	0,578	0,576	0,575	0,573	0,565	0,558
114	с. Дальнее, 17	газ	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,084	0,082	0,081
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,060
117	Бельбек	газ	0,296	0,295	0,293	0,291	0,289	0,287	0,278	0,271
118	Симонок ул., 53	газ	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
119	Симонок ул., 55	газ	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035
121	Мекензиевы горы	уголь	0,053	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,034
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,006	0,006
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	0,048	0,048	0,047	0,036	0,035	0,035	0,034	0,033
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	0,148	0,147	0,146	0,185	0,139	0,138	0,134	0,131
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,063	0,062	0,061
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
127	Речная ул., 8	уголь	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	К концу 2023 года строительство электрической котельной		
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	0,749	0,772	0,764	0,756	0,748	0,741	0,706	0,674
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	0,045	0,044	0,044	0,043	0,049	0,049	0,046	0,044
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	0,009	0,009	0,009	0,034	0,025	0,049	0,048	0,048
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026	0,026	0,018	0,017
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	0,025	0,025	0,025	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	0,022	0,022	0,022	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	0,018	0,018	0,018	0,017	0,013	0,013	0,013	0,013
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	0,015	0,015	0,015	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	0,017	0,017	0,116	0,088	0,088	0,088	0,087	0,087
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	1,161	1,255	1,253	1,277	1,271
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	0,331	0,331	0,330	0,327	0,325
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	0,198	0,197	0,197	0,196	0,194
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	0,462	0,461	0,460	0,456	0,452
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	0,608	0,607	0,660	0,655	0,650
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	0,385	0,384	0,384	0,380	0,376
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП)	газ	-	-	-	0,171	0,170	0,170	0,169	0,168

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	68)									
145	АБКМ Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	0,490	0,489	0,488	0,497	0,493
146	БКМ Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	0,539	0,538	0,537	0,532	0,527
147	АБКМ Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	0,415	0,414	0,414	0,538	0,630
148	БКМ ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	0,065	0,064
150	БКМ ул. Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	0,071	0,070
151	БКМ ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	0,073	0,072
152	БКМ в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	0,396	0,395
153	БКМ ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	0,504	0,504	0,504	0,503	0,503	0,501	0,499
154	БКМ ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	0,610	0,609	0,608	0,603	0,599
155	БКМ ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	0,421	0,421	0,421	0,419	0,417
156	БКМ ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	0,516	0,516	0,515	0,513	0,511
157	БКМ ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	0,174	0,174	0,174	0,173	0,171
158	БКМ ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	0,562	0,562	0,561	0,559	0,557
159	БКМ ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	1,368	1,367	1,365	1,356	1,348
160	БКМ ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	0,532	0,532	0,531	0,528	0,525
161	БКМ ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	0,082	0,080
162	БКМ ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	0,159	0,156
Всего природный газ			45,352	45,805	43,782	50,811	50,371	50,066	51,969	52,104
Всего уголь			0,963	0,965	1,057	0,971	0,856	0,846	0,797	0,776
Всего мазут			0,087	0,086	0,085	0,085	0,090	0,095	0,091	0,087
Всего дизель			0,011	0,011	0,011	0,011	0,029	0,028	0,027	0,026

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ГУПС «Севтеплоэнерго» в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.8. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 8.1.8

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотапливаемый период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	Загородная балка ул., 15	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Новороссийская ул., 20	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Карантинная ул., 16	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Володарского ул., 19	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ленина ул., 20а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Суворова ул., 4	газ	0	0	0	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
8	Нахимова пр., 13	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Большая Морская ул., 24	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Одесская ул., 3	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Ленина ул., 47	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Ленина ул., 52	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
14	Толстого ул., 21а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Руднева ул., 6	газ	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
16	Минная стенка ул., 5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Гоголя ул., 22в	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Гоголя ул., 34б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Степаненко ул., 5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
20	4-я Бастионная ул., 27б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
22	Катерная ул., 14	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Катерная ул., 16	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Катерная ул., 35/37	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Катерная ул., 39/41	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Прокопенко ул., 50	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Хрусталева ул., 66а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Хрусталева ул., 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Маршала Геловани ул., 3а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
31	Каштановая ул., 5а	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Генерала Острякова ул., 1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Генерала Острякова ул., 248	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Ерошенко ул., 17б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Гагарина ул., 17в/1	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
36	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	Закрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
37	Вакуленчука ул., 29	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Фиолентовское шоссе, 3	газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
39	Дунайская ул., 4	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
40	Вакуленчука ул., 26	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Корсунская ул., 22	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Пугачева ул., 28	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
43	Краснодарская ул., 31	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Шелкунова ул., 4	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Ефремова ул., 24	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Рыбаков ул., 1а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Бухта Казачья, 24	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Колобова ул., 17	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	0	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16			
50	Крепостное шоссе, 16	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Камышовое шоссе, 16	ДТ	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Комбрига Потапова ул., 27	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Лиговская ул., 8	газ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
54	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
55	Степаняна ул., 13	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
56	проспект Античный, 18а/1	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
57	проспект Античный, 13	газ	-	0	0	0	0	0	0	0
58	Фильченкова ул., 41а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Костромская ул., 14/1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Героев Севастополя ул., 21	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Розы Люксембург ул., 52	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Розы Люксембург ул., 40	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Орловская ул., 15/1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Героев Севастополя ул., 12б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
66	9-е Января ул., 40	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
67	Новикова ул., 12г	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Мира ул., 5	газ	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
69	Ракетная ул., 10	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Аксютина ул., 37б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Терлецкого ул., 15	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Кирова ул., 28а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Строительная ул., 49а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Чернореченская ул., 130	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
75	1-я Бастионная ул., 16	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Гранатная ул., 1/1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Куйбышевская ул., 1б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Узловая ул., 118а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Актюбинская ул., 40	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Кокчетавская ул., 2б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Победы ул., 19	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Володи Дубинина ул., 11	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
83	Подольцева ул., 6а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Геннериха ул., 1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Нефтяная ул., 2а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Горпищенко ул., 98а	газ	0	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111			
87	Горпищенко ул., 2	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Охотская ул., 52	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Генерала Родионова ул., 9	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Надежденцев ул., 15	уголь	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
91	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
92	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Междурядная ул., 25	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новикова пер., 24а	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
95	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
96	с. Хмельницкое, Больше-вистская ул., 60	уголь	0	0	0	0	К концу 2022 года строительство электрической котельной			
97	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
98	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Вокзальная ул., 14	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
100	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
101	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Шелковичная ул., 14	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Ласпи ул., 22	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
104	Ласпи ул., 23	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Симферопольское шоссе, 40	электричество	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Софьи Перовской ул., 48б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Надежды Краевой ул., 5а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Романова ул., 2а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Михайловская ул., 5б	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
110	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2027 г.. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
111	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
112	Переяславская ул., 80	газ	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
113	Переяславская ул., За строение 11	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
114	с. Дальнее, 17	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
115	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
116	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
117	Бельбек	газ	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
118	Симонок ул., 53	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
119	Симонок ул., 55	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
120	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
121	Мекензиевы горы	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
122	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
123	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
124	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
125	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
126	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Речная ул., 8	уголь	0	0	0	0	0	К концу 2023 года строительство электрической котельной		
128	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	0	0	0	0	0	0	0	0
129	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
130	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
131	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
132	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная, 43а				
133	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
134	Мурманская ул., 2	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
135	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	0	0	0	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
136	Челюскинцев ул., 47	уголь	0	0	0	0,074	0,077	0,154	0,154	0,154
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
137	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
138	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	0,052	0,081	0,081	0,09	0,09
139	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
140	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
141	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
142	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	0,018	0,018	0,026	0,026	0,026
143	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
144	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
145	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	0,061	0,061	0,061	0,063	0,063
146	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
147	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	0,047	0,047	0,047	0,074	0,094
148	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	0	0	0	0
150	БМК ул. Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	0	0	0	0
151	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01
152	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	0,067	0,067	0,067	0,067
153	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	0	0	0	0	0	0	0
154	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
155	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
156	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
157	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
158	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
159	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
160	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	0	0	0	0	0
161	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	0,006	0,006	0,006
162	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011
Всего природный газ			0,143	0,143	0,143	0,530	0,636	0,635	0,673	0,693
Всего уголь			0,001	0,001	0,001	0,075	0,078	0,155	0,155	0,155
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего дизель			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

8.1.3. Расчеты по новым котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных, планируемых к строительству на площадках новой застройки, приведены в табл. 8.1.9.

Таблица 8.1.9

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	5 109,3	5 109,3	5 109,3	5 109,3	6 206,6	6 206,6
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	1 417,5	1 417,5
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	1 286,3	1 286,3
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	1 051,5	1 051,5	1 051,5	1 051,5
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	1 134,0	1 134,0
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	1 403,9	1 403,9	1 403,9	1 403,9	1 403,9	1 403,9
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	4 674,6	8 915,6	11 803,1	11 803,1	16 686,6	16 686,6	16 686,6
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	2 960,0	2 960,0	2 960,0	2 960,0	2 960,0	2 960,0
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	677,3	677,3	677,3
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	389,6	389,6	389,6	16 108,1	29 807,1	29 759,3
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	1 724,1	1 724,1	1 724,1	1 724,1	1 724,1	1 724,1	1 724,1
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	6 165,6	6 165,6
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	7 039,2	7 039,2	7 039,2	7 039,2
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	2 373,0	2 373,0	2 373,0	2 373,0	2 373,0
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	378,0	378,0
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	5 800,2	5 800,2	5 800,2
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	10 227,0	10 227,0	24 026,1	27 841,8	30 356,6	30 356,6
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	2 363,6	2 363,6	2 363,6	2 363,6
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	189,0	189,0	189,0	189,0
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	472,5	472,5	472,5	472,5
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	946,1	946,1	946,1	946,1
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	94,5	94,5
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	1 890,0	3 540,6
24	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	177,5	177,5	177,5	177,5
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	1 134,0	1 134,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
	Всего природный газ		0,0	6 398,7	30 729,3	35 989,8	62 028,1	92 923,4	123 734,2	125 337,0
	Всего уголь		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего		0,0	6 398,7	30 729,3	35 989,8	62 028,1	92 923,4	123 734,2	125 337,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в табл. 8.1.10.

Таблица 8.1.10

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	817,5	817,5	817,5	817,5	987,6	987,6
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	226,8	226,8
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	205,8	205,8
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	168,2	168,2	168,2	168,2
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	181,4	181,4
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	747,9	1 405,3	1 846,0	1 846,0	2 585,3	2 585,3	2 585,3
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	473,6	473,6	473,6	473,6	473,6	473,6
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	108,4	108,4	108,4
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	62,3	62,3	62,3	2 498,7	4 555,2	4 548,1
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	986,5	986,5
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	1 126,3	1 126,3	1 126,3	1 126,3
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	379,7	379,7	379,7	379,7	379,7
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	60,5	60,5
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	928,0	928,0	928,0
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	1 636,3	1 636,3	3 775,2	4 355,7	4 736,5	4 736,5
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	378,2	378,2	378,2	378,2
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	30,2	30,2	30,2	30,2
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	75,6	75,6	75,6	75,6
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	151,4	151,4	151,4	151,4
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	15,1	15,1
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	302,4	558,2
24	персп. кот. пожарное дело	газ	-	-	-	-	28,4	28,4	28,4	28,4
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	181,4	181,4
	Всего природный газ		0,0	1 023,8	4 895,5	5 715,9	9 813,0	14 605,6	19 373,0	19 621,8
	Всего уголь		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего		0,0	1 023,8	4 895,5	5 715,9	9 813,0	14 605,6	19 373,0	19 621,8

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в табл. 8.1.11.

Таблица 8.1.11

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м ³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	670,9	670,9	670,9	670,9	810,5	810,5
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	186,1	186,1
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	168,9	168,9
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	138,1	138,1	138,1	138,1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м ³ (Природный газ)							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	148,9	148,9
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	613,8	1 153,3	1 515,0	1 515,0	2 121,7	2 121,7	2 121,7
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	388,7	388,7	388,7	388,7	388,7	388,7
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	88,9	88,9	88,9
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	51,2	51,2	51,2	2 050,6	3 738,4	3 732,6
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	809,6	809,6
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	924,3	924,3	924,3	924,3
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	49,6	49,6
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	761,6	761,6	761,6
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	1 342,9	1 342,9	3 098,2	3 574,6	3 887,2	3 887,2
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	310,4	310,4	310,4	310,4
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	24,8	24,8	24,8	24,8
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	62,0	62,0	62,0	62,0
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	124,2	124,2	124,2	124,2
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	12,4	12,4
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	248,2	458,1
24	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	23,3	23,3	23,3	23,3
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	148,9	148,9
Всего природный газ			0,0	840,2	4 017,6	4 690,9	8 053,3	11 986,5	15 899,1	16 103,2
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего			0,0	840,2	4 017,6	4 690,9	8 053,3	11 986,5	15 899,1	16 103,2

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по перспективным котельным приведены в табл. 8.1.12.

Таблица 8.1.12

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0	159,1	159,1
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	160,0	157,6	156,4	156,4	154,9	154,9	154,9
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	160,0	160,0	160,0	155,1	152,8	152,8
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	160,0	160,0	157,1	156,4	156,0	156,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	157,7
24	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	160,0	160,0	160,0	160,0
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	160,0	160,0
Всего природный газ			0,0	160,0	159,3	158,8	158,2	157,2	156,6	156,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего			0,0	160,0	159,3	158,8	158,2	157,2	156,6	156,6

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в табл. 8.1.13 и табл. 8.1.14.

Таблица 8.1.13

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	0,238	0,238	0,238	0,238	0,269	0,269
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	0,077	0,077
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	0,088	0,088
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	0,062	0,062
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	0,172	0,332	0,422	0,422	0,559	0,559	0,559
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	0,030	0,030	0,030
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	0,020	0,020	0,337	0,690	1,500	1,500
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	0,181	0,181
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	0,336	0,336	0,336	0,336
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	0,020	0,020
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	0,190	0,190	0,190
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	0,483	0,496	1,159	1,272	1,406	1,406
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	0,126	0,126	0,126	0,126
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	0,010
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	0,027	0,027	0,027	0,027
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	0,058	0,058	0,058	0,058
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	0,009	0,009
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	0,101	0,181
24	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	0,015	0,015	0,015	0,015
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	0,063	0,063
Всего природный газ			0,000	0,228	1,381	1,613	3,226	4,049	5,627	5,706
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8.1.14

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,041	0,041
2	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	0,005	0,005
3	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001
4	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001
5	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	0,004	0,004
6	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	0,046	0,075	0,1	0,1	0,147	0,147	0,147
8	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
9	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
10	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	0,002	0,002	0,04	0,058	0,081	0,081
11	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
12	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	0,059	0,059
13	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	0,035	0,035	0,035	0,035
14	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
15	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001
16	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	0,053	0,053	0,053
17	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	0,089	0,089	0,136	0,173	0,182	0,182
18	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008
19	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001
20	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002
21	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003
22	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003
23	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	0,007	0,013
24	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	0	0	0	0
25	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	0,004	0,004
Всего природный газ			0,000	0,061	0,226	0,258	0,393	0,548	0,672	0,678
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.2. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г. Севастополь

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Севастополе приведены в табл. 8.2.1 и 8.2.2 соответственно.

Таблица 8.2.1

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	природный газ	136 164,7	141 154,8	143 017,1	163 016,4	163 194,4	162 435,2	167 971,0	169 899,4
	в %	95,95	96,64	96,61	97,67	98,90	99,44	100,00	100,00
	уголь	4 861,9	4 145,7	4 250,0	3 111,0	1 526,7	922,8	0,0	0,0
	в %	3,43	2,84	2,87	1,86	0,93	0,56	0,00	0,00
	мазут	843,1	715,6	734,0	734,0	288,2	0,0	0,0	0,0
	в %	0,59	0,49	0,50	0,44	0,17	0,00	0,00	0,00
	ДТ	47,7	40,3	41,4	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0
	в %	0,03	0,03	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		141 917,3	146 056,4	148 042,5	166 902,9	165 009,3	163 357,9	167 971,0	169 899,4
Новые системы теплоснабжения	природный газ	0,0	1 023,8	4 895,5	5 715,9	9 813,0	14 605,6	19 373,0	19 621,8
	в %	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
Итого по городу	природный газ	136 164,7	142 178,6	147 912,6	168 732,2	173 007,4	177 040,8	187 344,0	189 521,2
	в %	95,95	96,67	96,71	97,75	98,96	99,48	100,00	100,00
	уголь	4 861,9	4 145,7	4 250,0	3 111,0	1 526,7	922,8	0,0	0,0
	в %	3,43	2,82	2,78	1,80	0,87	0,52	0,00	0,00
	мазут	843,1	715,6	734,0	734,0	288,2	0,0	0,0	0,0
	в %	0,59	0,49	0,48	0,43	0,16	0,00	0,00	0,00
	ДТ	47,7	40,3	41,4	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0
	в %	0,03	0,03	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	141 917,3	147 080,2	152 938,0	172 618,7	174 822,3	177 963,5	187 344,0	189 521,2

Таблица 8.2.2

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т.н.т.							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
1	природный газ	111 747,8	115 843,1	117 371,5	133 784,5	133 930,5	133 307,5	137 850,7	139 433,2
	уголь	5 299,0	4 518,5	4 632,1	3 390,8	1 664,0	1 005,7	0,0	0,0
	мазут	605,0	513,5	526,8	526,8	206,8	0,0	0,0	0,0
	ДТ	32,9	27,8	28,6	28,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Новые системы тепло-снабжения	природный газ	0,0	840,2	4 017,6	4 690,9	8 053,3	11 986,5	15 899,1	16 103,2
Итого по городу	природный газ	111 747,8	116 683,3	121 389,1	138 475,4	141 983,9	145 294,0	153 749,7	155 536,5
	уголь	5 299,0	4 518,5	4 632,1	3 390,8	1 664,0	1 005,7	0,0	0,0
	мазут	605,0	513,5	526,8	526,8	206,8	0,0	0,0	0,0
	ДТ	32,9	27,8	28,6	28,6	0,0	0,0	0,0	0,0

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии г. Севастополя, находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.2.1.

Таблица 8.3.1

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО №1 ГУПС "Севтеплоэнерго"									
ННЗТ, т н.т.	Уголь	0,235	0,235	0,235	0,235	0	0	0	0
НЭЗТ, т н.т.	Уголь	1,419	1,419	1,419	1,419	0	0	0	0
ОНЗТ, т н.т.	Уголь	1,654	1,654	1,654	1,654	0	0	0	0
ННЗТ, т н.т.	Дизельное топливо	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
НЭЗТ, т н.т.	Дизельное топливо	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
ОНЗТ, т н.т.	Дизельное топливо	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
ННЗТ, т н.т.	Мазут	0,018	0,018	0,018	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т н.т.	Мазут	0,102	0,102	0,102	0	0	0	0	0
ОНЗТ, т н.т.	Мазут	0,120	0,120	0,120	0	0	0	0	0

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

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в табл. 8.4.1.

Таблица 8.4.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива
1	Севастопольская ТЭЦ	Природный газ
2	Загородная балка ул., 15	Природный газ
3	Новороссийская ул., 20	Природный газ
4	Карантинная ул., 16	Природный газ
5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	Природный газ
6	Володарского ул., 19	Природный газ
7	Ленина ул., 20а	Природный газ
8	Суворова ул., 4	Природный газ
9	Нахимова пр., 13	Природный газ
10	Большая Морская ул., 24	Природный газ
11	Одесская ул., 3	Природный газ
12	Ленина ул., 47	Природный газ
13	Ленина ул., 52	Природный газ
14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	Природный газ
15	Толстого ул., 21а	Природный газ
16	Руднева ул., 6	Природный газ
17	Минная стенка ул., 5	Природный газ
18	Гоголя ул., 22в	Природный газ
19	Гоголя ул., 34б	Природный газ
20	Степаненко ул., 5	Природный газ
21	4-я Бастионная ул., 27б	Природный газ
22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	Природный газ
23	Катерная ул., 14	Природный газ
24	Катерная ул., 16	Природный газ
25	Катерная ул., 35/37	Природный газ
26	Катерная ул., 39/41	Природный газ
27	Прокопенко ул., 50	Природный газ
28	Хрусталева ул., 6ба	Природный газ
29	Хрусталева ул., 35	Природный газ
30	Маршала Геловани ул., 3а	Природный газ
31	Генерала Лебедеа ул., 61а	Природный газ
32	Каштановая ул., 5а	Мазут
33	Генерала Острякова ул., 1	Природный газ
34	Генерала Острякова ул., 248	Природный газ
35	Ерошенко ул., 17б	Природный газ
36	Гагарина ул., 17в/1	Природный газ
37	Фиолентовское шоссе, 17/1	Природный газ
38	Вакуленчука ул., 29	Природный газ
39	Фиолентовское шоссе, 3	Природный газ
40	Дунайская ул., 4	Природный газ
41	Вакуленчука ул., 26	Природный газ
42	Корсунская ул., 22	Природный газ
43	Пугачева ул., 28	Природный газ
44	Краснодарская ул., 31	Природный газ
45	Шелкунова ул., 4	Природный газ
46	Ефремова ул., 24	Природный газ
47	Рыбаков ул., 1а	Природный газ
48	Бухта Казачья, 24	Природный газ
49	Колобова ул., 17	Природный газ
50	Камышовое шоссе, 29/2	Уголь
51	Крепостное шоссе, 16	Уголь
52	Камышовое шоссе, 16	Дизель
53	Комбрига Потапова ул., 27	Природный газ
54	Лиговская ул., 8	Природный газ
55	Тараса Шевченко ул., 47а	Природный газ
56	Степаняна ул., 13	Природный газ
57	проспект Античный, 18а/1	Природный газ
58	проспект Античный, 13	Природный газ
59	Фильченкова ул., 41а	Природный газ
60	Костромская ул., 14/1	Природный газ

№ п/п	Наименование	Вид топлива
61	Дергачи пос. (в/ч №275)	Природный газ
62	Героев Севастополя ул., 21	Природный газ
63	Розы Люксембург ул., 52	Природный газ
64	Розы Люксембург ул., 40	Природный газ
65	Орловская ул., 15/1	Природный газ
66	Героев Севастополя ул., 126	Природный газ
67	9-е Января ул., 40	Природный газ
68	Новикова ул., 12г	Природный газ
69	Мира ул., 5	Природный газ
70	Ракетная ул., 10	Природный газ
71	Аксютин ул., 37б	Природный газ
72	Терлецкого ул., 15	Природный газ
73	Кирова ул., 28а	Природный газ
74	Строительная ул., 49а	Природный газ
75	Чернореченская ул., 130	Природный газ
76	1-я Бастионная ул., 16	Природный газ
77	Гранатная ул., 1/1	Природный газ
78	Куйбышевская ул., 16	Природный газ
79	Узловая ул., 118а	Природный газ
80	Актюбинская ул., 40	Природный газ
81	Кокчетавская ул., 26	Природный газ
82	Победы ул., 19	Природный газ
83	Володи Дубинина ул., 11	Природный газ
84	Подольцева ул., 6а	Природный газ
85	Геннериха ул., 1	Природный газ
86	Нефтяная ул., 2а	Природный газ
87	Горпищенко ул., 98а	Природный газ
88	Горпищенко ул., 2	Уголь
89	Охотская ул., 52	Уголь
90	Генерала Родионова ул., 9	Уголь
91	Надежденцев ул., 15	Уголь
92	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	Уголь
93	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	Уголь
94	Междурядная ул., 25	Уголь
95	Новикова пер., 24а	Уголь
96	с. Первомайское, Ясная ул., 12	Природный газ
97	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	Уголь
98	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	Уголь
99	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	Природный газ
100	Вокзальная ул., 14	Природный газ
101	с. Передовое, Магсумова ул., 2	Уголь
102	с. Родное, Школьная ул., 6а	Природный газ
103	Шелковичная ул., 14	Уголь
104	Ласпи ул., 22	Электричество
105	Ласпи ул., 23	Электричество
106	Симферопольское шоссе, 40	Электричество
107	Софьи Перовской ул., 48б	Природный газ
108	Надежды Краевой ул., 5а	Природный газ
109	Романова ул., 2а	Природный газ
110	Михайловская ул., 5б	Природный газ
111	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	Природный газ
112	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	Природный газ
113	Переяславская ул., 80	Природный газ
114	Переяславская ул., 3а строение 11	Природный газ
115	с. Дальнее, 17	Природный газ
116	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	Природный газ
117	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	Природный газ
118	Бельбек	Природный газ
119	Симонок ул., 53	Природный газ
120	Симонок ул., 55	Природный газ
121	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	Природный газ

№ п/п	Наименование	Вид топлива
122	Мекензиевые горы	Уголь
123	с. Поворотное, Валиева ул., 42	Уголь
124	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	Уголь
125	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	Уголь
126	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	Уголь
127	с. Вишневое (качинское шоссе)	Природный газ
128	Речная ул., 8	Уголь
129	Кача-гарнизон, Авиаторов	Природный газ
130	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	Мазут
131	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	Уголь
132	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	Уголь
133	с. Андреевка, Центральная ул., 43	Уголь
134	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	Уголь
135	Мурманская ул., 2	Уголь
136	с. Андреевка, Майская ул., 24	Уголь
137	Челюскинцев ул., 47	Уголь

8.5. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения г. Севастополя используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа представлены в табл. 8.5.1.

Таблица 8.5.1

Наименование показателя	Значение	Наименование показателя	Значение
Метан CH_4	98,64	Пентан C_5H_{12}	-
Этан C_2H_6	0,2	Азот N_2	0,22
Пропан C_3H_8	0,04	Углекислота CO_2	0,8
Бутан C_4H_{10}	0,1	Теплота сгорания	8 530 ккал/м ³

На котельных г. Севастополя используют в качестве основного топлива каменный уголь Кузнецкого месторождения марки СС.

Физико-химические свойства каменного угля представлены в табл. 8.5.2.

Таблица 8.5.2

Наименование показателя	Значение показателя
Вид угля	антрацит
Средний показатель отражения витринита, %	0,7-1,79
Высшая теплота сгорания на влажное беззольное состояние, МДж/кг	23 028 - 26 891
Выход летучих веществ на сухое беззольное состояние, %	Не более 8
Зольность на рабочую массу, %	Не более 17
Влажность на рабочую массу, %	Не более 11
Содержание серы на рабочую массу, %	Не более 17

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100 представлены в табл. 8.5.3.

Таблица 8.5.3

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80 °С	8,0
Вязкость кинематическая, мм ² /с, при температуре не более 80 °С	59,0
Зольность, %, не более	0,04
Содержание механических примесей, %, не более	0,5
Содержание воды, %, не более	1,0

Наименование показателя	Значение показателя
Содержание серы, %, не более	1,5
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9 755
Плотность при 20 °С, г/см ³ , не более	1,015
Теплота сгорания рабочей массы топлива, ккал/кг	9 200

Теплота сгорания дизельного топлива составляет 10 150 ккал/кг.

В табл. 8.5.4 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.5.4

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
Источники комбинированной выработки энергии										
1	Севастопольская ТЭЦ	газ	1,0	1,0	1,0	Переключение потребителей на новые источники				
Существующие котельные										
2	Загородная балка ул., 15	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Новороссийская ул., 20	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Карантинная ул., 16	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Володарского ул., 19	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Ленина ул., 20а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8	Суворова ул., 4	газ	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Нахимова, 13				
9	Нахимова пр., 13	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
10	Большая Морская ул., 24	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
11	Одесская ул., 3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Ленина ул., 47	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
13	Ленина ул., 52	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
15	Толстого ул., 21а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Руднева ул., 6	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
17	Минная стенка ул., 5	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
18	Гоголя ул., 22в	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
19	Гоголя ул., 34б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
20	Степаненко ул, 5	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
21	4-я Бастионная ул., 27б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
23	Катерная ул., 14	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
24	Катерная ул., 16	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
25	Катерная ул., 35/37	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
26	Катерная ул., 39/41	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
27	Прокопенко ул., 50	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
28	Хрусталева ул, 66а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
29	Хрусталева ул., 35	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
30	Маршала Геловани ул., 3а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
31	Генерала Лебеда ул., 61а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
32	Каштановая ул., 5а	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0
33	Генерала Острякова ул.,1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
34	Генерала Острякова ул.,248	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
35	Ерошенко ул., 17б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
36	Гагарина ул., 17в/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
37	Фиолентовское шоссе, 17/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной к концу 2023 г.. Переключение потребителей на новую котельную Фиолентовское шоссе		
38	Вакуленчука ул., 29	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
39	Фиолентовское шоссе, 3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	
40	Дунайская ул., 4	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
41	Вакуленчука ул., 26	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
42	Корсунская ул., 22	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
43	Пугачева ул., 28	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
44	Краснодарская ул., 31	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
45	Шелкунова ул., 4	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
46	Ефремова ул., 24	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
47	Рыбаков ул., 1а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
48	Бухта Казачья, 24	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
49	Колобова ул., 17	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
50	Камышовое шоссе, 29/2	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на котельную Камышовое шоссе, 16				
51	Крепостное шоссе, 16	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	
52	Камышовое шоссе, 16	ДТ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
53	Комбрига Потапова ул., 27	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
54	Лиговская ул., 8	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
55	Тараса Шевченко ул., 47а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
56	Степаняна ул., 13	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
57	проспект Античный, 18а/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
58	проспект Античный, 13	газ	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
59	Фильченкова ул., 41а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
60	Костромская ул., 14/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
61	Дергачи пос. (в/ч №275)	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
62	Героев Севастополя ул., 21	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
63	Розы Люксембург ул., 52	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
64	Розы Люксембург ул., 40	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
65	Орловская ул., 15/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
66	Героев Севастополя ул., 12б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
67	9-е Января ул., 40	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
68	Новикова ул., 12г	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
69	Мира ул., 5	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
70	Ракетная ул., 10	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
71	Аксютина ул., 37б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
72	Терлецкого ул., 15	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
73	Кирова ул., 28а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
74	Строительная ул., 49а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
75	Чернореченская ул., 130	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
76	1-я Бастионная ул., 16	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
77	Гранатная ул., 1/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
78	Куйбышевская ул., 1б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
79	Узловая ул., 118а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
80	Актюбинская ул., 40	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
81	Кокчетавская ул., 26	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
82	Победы ул., 19	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
83	Володи Дубинина ул., 11	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
84	Подольцева ул., 6а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
85	Геннериха ул., 1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
86	Нефтяная ул., 2а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
87	Горпищенко ул., 98а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2022 года. Переключение потребителей на новую котельную Горпищенко, 111				
88	Горпищенко ул., 2	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
89	Охотская ул., 52	уголь	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
90	Генерала Родионова ул., 9	уголь	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
91	Надежденцев ул., 15	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	
92	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
93	с. Озерное, Водоканальская ул., 76	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
		уголь	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
94	Междурядная ул., 25	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0
95	Новикова пер., 24а	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
96	с. Первомайское, Ясная ул., 12	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
97	с. Хмельницкое, Большевицкая ул., 60	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		электричество	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
98	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
99	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
100	Вокзальная ул., 14	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
101	с. Передовое, Магсумова ул., 2	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
102	с. Родное, Школьная ул., 6а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
103	Шелковичная ул., 14	уголь	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
104	Ласпи ул., 22	электричество	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
105	Ласпи ул., 23	электричество	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
106	Симферопольское шоссе, 40	электричество	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
107	Софьи Перовской ул., 486	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
108	Надежды Краевой ул., 5а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
109	Романова ул., 2а	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
110	Михайловская ул., 5б	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
111	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2027 г. Переключение потребителей на котельную Курчатова, 7	
112	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
113	Переяславская ул., 80	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
114	Переяславская ул., За строение 11	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
115	с. Дальнее, 17	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
116	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
117	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
118	Бельбек	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
119	Симонок ул., 53	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
120	Симонок ул., 55	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
121	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
122	Мекензиевые горы	уголь	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
123	с. Поворотное, Валиева ул., 42	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
124	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	уголь	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
125	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
126	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0
127	с. Вишневое (качинское шоссе)	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
128	Речная ул., 8	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0
		электричество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0
129	Кача-гарнизон, Авиаторов	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
130	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
131	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
132	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
133	с. Андреевка, Центральная ул., 43	уголь	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Центральная,				

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
						43а				
134	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	уголь	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2021 г. Переключение потребителей на котельную Паршина, 29				
135	Мурманская ул., 2	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
136	с. Андреевка, Майская ул., 24	уголь	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной к концу 2021 г.. Переключение потребителей на котельную Центральную, 43а				
137	Челюскинцев ул., 47	уголь	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Новые котельные взамен существующих источников / ЦТП										
138	АБМК Георгиевская балка	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
139	АБМК Межинского, 5 (ЦТП 63)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
140	АБМК Механизаторов, 11а (ЦТП 72, 73, 74)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
141	АБМК ГРЭС (ЦТП ГРЭС)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
142	АБМК Жидилова, 30 (ЦТП 71)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
143	АБМК Паршина, 2в (ЦТП 60, 75)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
144	АБМК Победы, 6а (ЦТП 64)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
145	АБМК Победы, 13 (ЦТП 68)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
146	АБМК Победы, 66 (ЦТП 66)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
147	БМК Победы, 23а (ЦТП 69)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
148	АБМК Мельника, 9а (ЦТП 70)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
149	БМК ул. Пожарова, д. 28а (ЦТП-19)	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
151	БМК ул. Зои Космодемьянской, д. 6а (ЦТП-27)	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
152	БМК ул. Сладкова, д. 67 (ЦТП-42)	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
153	БМК в Студгородке	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
154	БМК ул. Молодых Строителей, 21а (ЦТП-51)	газ	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
155	БМК ул. Шевченко, 5б (ЦТП-45)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
156	БМК ул. Шевченко, 23б (ЦТП-49)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
157	БМК ул. Маринеско, 21а (ЦТП-52)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
158	БМК ул. Степаняна, 7/1 (ЦТП-34)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
159	БМК ул. Адмирала Фадеева, 25/1 (ЦТП-39)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
160	БМК ул. Г. Острякова, д. 185а (ЦТП 91)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
161	БМК ул. Хрусталева, 61а (ЦТП 10)	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
162	БМК ул. Дыбенко, 18а (ЦТП-25)	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
163	БМК ул. Г. Подводников, 5 (ЦТП-24)	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
Новые котельные, предназначенные для обеспечения перспективных тепловых нагрузок										
164	персп. кот. ул. Шевченко	газ	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
165	персп. кот. психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
166	персп. кот. крытого катка с иск. льдом	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
	персп. кот. Горпищенко, 111	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
168	персп. кот. многофункционального спортивного комплекса	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
169	персп. кот. ул. Горпищенко, 2	газ	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
170	персп. кот. ул. Токарева	газ	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
171	персп. кот. торгово-развлекательного комплекса	газ	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
172	персп. кот. водно-спортивной базы	газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0
173	персп. кот. Фиолентовское шоссе	газ	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
174	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, корпус 4	газ	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
175	персп. кот. ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
176	персп. кот. плавательного бассейна	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
177	персп. кот. апартамент-отеля	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
178	персп. кот. наркологической поликлиники	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
179	персп. кот. ул. Загородная Балка	газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0
180	персп. кот. Мыса Хрустальный	газ	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
181	персп. кот. детского сада и школы в Ленинском районе	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
182	персп. кот. ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
183	персп. кот. начальной школы детского сада	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
184	персп. кот. палатного корпуса на 140 коек ГБ №4	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
185	персп. кот. ул. Челюскинцев, 76	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
186	персп. кот. Индустриального парка	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
187	персп. кот. пожарное депо	газ	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
188	персп. кот. п. Кача	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0

8.6. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городе

По состоянию на начало 2020 г. преобладающим в г. Севастополе видом топлива, сжигаемым на котельных и ТЭЦ, является природный газ (95,95 %). Кроме природного газа на источниках централизованного теплоснабжения также сжигаются:

- уголь (антрацит) - 3,43 %,
- мазут – 0,59 %;
- дизельное топливо – 0,03 %.

8.7. Приоритетное направление развития топливного баланса города

Исходя из структуры топливного баланса г. Севастополя, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии. В случае реализации всех запланированных мероприятий (приведены в Части 5) прогнозируется полный переход на сжигание газа в зоне действия ЕТО-1 к 2025 г. На перспективных площадках застройки также прогнозируется строительство газовых котельных.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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

Перечень мероприятий ГУПС «Севтеплоэнерго» по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в табл. 9.1.1. Продолжение таблицы, включающее мероприятия на сетях, приведено в п. 9.2.

Таблица 9.1.1

Стоимость проектов		Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
			А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 120,00	244 066,37	572 083,57	427 508,64	555 746,79	535 091,72	1 022 706,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 120,00	261 186,37	833 269,94	1 260 778,58	1 816 525,37	2 351 617,09	3 374 323,98	3 374 323,98
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000.										
Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 120,00	206 586,37	572 083,57	196 326,98	433 746,79	25 820,29	267 683,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 120,00	223 706,37	795 789,94	992 116,92	1 425 863,7	1 451 684,0	1 719 367,5	1 719 368
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000.										
Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Подгруппа проектов	001-01.01.01.001.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Мекензиевые горы (РТП), работающей на угле								
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 120,00	17 120,00	17 120,00	17 120,00	17 120,00	17 120,00	17 120,00	17 120,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	001-01.01.02.002.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной 345 Дивизии ул., 37а (с. Фронтное), работающей на угле								
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	21 380,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	21 380,00	21 380,00	21 380,00	21 380,00	21 380,00	21 380,00
Всего стоимость группы	001-01.01.03.003.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Каштановая ул., 5а, работающей на								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
проектов накоплен- ным ито- гом		мазуте									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 780,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 780,17	26 780,17	26 780,17	26 780,17
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 04.004.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Кре- постное шоссе, 16, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 466,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 466,84	18 466,84
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 05.005.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Но- викова пер., 24а, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 300,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 300,65	25 300,65	25 300,65	25 300,65	25 300,65
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 06.006.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Озерное, Водоканальская ул., 7б, ра- ботающей на угле. ПИР - 2020 г., СМР - 2021 г.									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	4 030,00	40 049,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	4 030,00	44 079,91	44 079,91	44 079,91	44 079,91	44 079,91	44 079,91
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 07.007.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г, работаю- щей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 688,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 688,05	26 688,05
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 08.008.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Орлиное, Солнечная ул., 2, работаю- щей на СУГ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 199,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 199,30	27 199,30
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 09.009.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Мурманская ул.,2, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 612,66	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 612,66	11 612,66	11 612,66	11 612,66	11 612,66
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 10.010.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной ул. Шелковичная, 14, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 408,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 408,78	11 408,78	11 408,78	11 408,78	11 408,78
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 11.011.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 353,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 353,07	15 353,07	15 353,07	15 353,07	15 353,07
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 12.012.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92, работающей на мазуте									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	27 091,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	27 091,59	27 091,59	27 091,59	27 091,59	27 091,59
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 13.013.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Верхнесадовое, Титова ул., 63, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 809,39	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 809,39	15 809,39
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 14.014.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Междурядная, 25, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,23	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,23	17 566,23	17 566,23	17 566,23
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 15.015.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной с. Поворотное, Валиева ул., 42, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 779,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 779,77	13 779,77
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 16.016.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Речная ул., 8, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 598,31	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 598,31	15 598,31	15 598,31	15 598,31
Подгруппа	001-	Строительство новой газовой БМК									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
проектов	.01.01.0 17.017.	вместо существующей котельной п. Солнечное, Андреевская ул., 27, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 529,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 529,34	33 529,34	33 529,34	33 529,34
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 18.018.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной школы № 42 по адресу Родионова ул., 9, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	33 100,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	33 100,14	33 100,14	33 100,14	33 100,14	33 100,14	33 100,14
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 19.019.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Охотская ул., 52, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	14 919,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	14 919,17	14 919,17	14 919,17	14 919,17	14 919,17	14 919,17
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 20.020.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Надеженцев ул., 15, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 881,13	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 881,13	33 881,13	33 881,13	33 881,13
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 21.021.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной Магсумова,2 (д/сад №3), с.Передовое, работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	573,64	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	573,64	573,64
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 22.022.	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной ул. Челюскинцев,47 (школа-интернат), работающей на угле									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	25 071,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	25 071,67	25 071,67	25 071,67	25 071,67	25 071,67	25 071,67
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 23.023.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 3 по ул. Одесская									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	48 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00
Подгруппа	001-	Строительство газовой модульной									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
проектов	.01.01.024.024.	котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 52 по ул. Розы Люксембург									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	50 660,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	50 660,00	50 660,00	50 660,00	50 660,00	50 660,00	50 660,00	50 660,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.025.025.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная «Толстого ул., 21а»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	17 857,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	17 857,47	17 857,47	17 857,47	17 857,47	17 857,47	17 857,47
Подгруппа проектов	001-.01.01.026.026.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная «Терлецкого ул., 15»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	45 870,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	45 870,41	45 870,41	45 870,41	45 870,41	45 870,41	45 870,41	45 870,41
Подгруппа проектов	001-.01.01.027.027.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 40 по ул. Розы Люксембург									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	32 590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	32 590,00	32 590,00	32 590,00	32 590,00	32 590,00	32 590,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.028.028.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 21 по ул. Героев Севастополя									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 680,00	33 680,00	33 680,00	33 680,00	33 680,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.029.029.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 47 по ул. Ленина									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28 000,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28 000,00	28 000,00	28 000,00	28 000,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.030.030.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 52 по ул. Ленина									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 070,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 070,00	30 070,00	30 070,00	30 070,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.0	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Ко-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
	31.031.	Котельная, встроенная в жилой дом № 13 по пр-кту Нахимова									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	41 603,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	41 603,40	41 603,40	41 603,40	41 603,40
Подгруппа проектов	001-.01.01.032.032.	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Котельная, встроенная в жилой дом № 24 по ул. Большая Морская									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	43 220,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	43 220,00	43 220,00	43 220,00	43 220,00
Подгруппа проектов	001-.01.01.033.033.	Строительство новой котельной «Центральная, 43а» с переходом на сжигание газа взамен угля									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 445,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 445,58	23 445,58	23 445,58	23 445,58	23 445,58
Подгруппа проектов	001-.01.01.034.034.	Строительство новой котельной «Паршина ул., 29» с переходом на сжигание газа взамен угля									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 260,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 260,53	13 260,53	13 260,53	13 260,53	13 260,53
Подгруппа проектов	001-.01.01.035.035.	Строительство новой котельной «Камышовое шоссе, 16» с переходом на сжигание газа									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 545,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 545,28	13 545,28	13 545,28	13 545,28	13 545,28
Подгруппа проектов	001-.01.01.036.036.	Площадка № 1. Перспективная котельная ул. Шевченко									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	24 856,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	24 856,80	24 856,80	24 856,80	24 856,80	24 856,80	24 856,80
Подгруппа проектов	001-.01.01.037.037.	Площадка № 5.1. Перспективная котельная психоневрологического интерната в районе ул. Горпищенко. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 293,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 293,51	16 293,51
Подгруппа проектов	001-.01.01.038.038.	Площадка № 5.2. Перспективная котельная крытого катка с иск. Льдом. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 080,82	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 080,82	29 080,82
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 39.039.	Площадка № 5.3. Перспективная котельная Горпищенко, 111. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 982,99	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 982,99	22 982,99	22 982,99	22 982,99
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 40.040.	Площадка № 6. Перспективная котельная многофункционального спортивного комплекса. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 993,56	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 993,56	12 993,56
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 41.041.	Площадка № 7. Перспективная котельная ул. Горпищенко, 2. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	13 111,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	13 111,13	13 111,13	13 111,13	13 111,13	13 111,13	13 111,13
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 42.042.	Площадка № 8. Перспективная котельная ул. Токарева. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	49 331,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	49 331,58	49 331,58	49 331,58	49 331,58	49 331,58	49 331,58	49 331,58
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 43.043.	Площадка № 9. Перспективная котельная торгово-развлекательного комплекса. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	26 071,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	26 071,55	26 071,55	26 071,55	26 071,55	26 071,55	26 071,55
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 44.044.	Площадка № 12. Перспективная котельная водно-спортивной базы. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 255,12	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 255,12	5 255,12	5 255,12
Подгруппа	001-	Площадка № 15. Перспективная ко-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
проектов	.01.01.045.045.	котельная «Фиолентовское шоссе, 17/1» с расширением зоны действия за счет подключения новых потребителей. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	177 245,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	177 245,48	177 245,48	177 245,48	177 245,48	177 245,48	177 245,48
Подгруппа проектов	001-.01.01.046.046.	Площадка № 21-1. Перспективная котельная ул. Степаняна, 2-А, корпус 4.									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	8 694,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	8 694,38	8 694,38	8 694,38	8 694,38	8 694,38	8 694,38	8 694,38
Подгруппа проектов	001-.01.01.047.047.	Площадка № 21-2. Перспективная котельная ул. Степаняна, 2-А, четыре корпуса. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 788,12	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 788,12	23 788,12
Подгруппа проектов	001-.01.01.048.048.	Площадка № 22. Перспективная котельная плавательного бассейна. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 840,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 840,63	39 840,63	39 840,63	39 840,63
Подгруппа проектов	001-.01.01.049.049.	Площадка № 27. Перспективная котельная апартамент-отеля. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21 628,84	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21 628,84	21 628,84	21 628,84	21 628,84	21 628,84
Подгруппа проектов	001-.01.01.050.050.	Площадка № 30. Перспективная котельная наркологической поликлиники. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 331,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 331,19	4 331,19
Подгруппа проектов	001-.01.01.051.051.	Площадка № 31. Перспективная котельная ул. Загородная Балка. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 565,17	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 565,17	20 565,17	20 565,17
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 52.052.	Площадка № 34. Перспективная котельная Мыса Хрустальный. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	145 830,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	145 830,25	145 830,25	145 830,25	145 830,25	145 830,25	145 830,25
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 53.053.	Площадка № 38. Перспективная котельная детского сада и школы в Ленинском районе. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 988,72	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 988,72	22 988,72	22 988,72	22 988,72
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 54.054.	Площадка № 42. Перспективная котельная ФОК в с. Терновка, ул. Лесная, 3. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 934,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 934,00	2 934,00	2 934,00	2 934,00
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 55.055.	Площадка № 43. Перспективная котельная начальной школы детского сада. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 440,99	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 440,99	17 440,99	17 440,99	17 440,99
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 56.056.	Площадка № 46. Перспективная котельная палатного корпуса на 140 коек ГБ №4. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 534,89	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 534,89	32 534,89	32 534,89	32 534,89
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 57.057.	Площадка № 47. Перспективная котельная ул. Челюскинцев, 76. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 349,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 349,53	31 349,53
Подгруппа проектов	001- .01.01.0 58.058.	Площадка № 48. Перспективная котельная Индустриального парка. Установка БМК для подключения пер-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		спективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 911,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 911,38	23 911,38
Подгруппа проектов	001-01.01.059.059.	Площадка № 50. Перспективная котельная пожарное депо. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 775,99	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 775,99	24 775,99	24 775,99	24 775,99
Подгруппа проектов	001-01.01.060.060.	Площадка № 51. Перспективная котельная п. Кача. Установка БМК для подключения перспективных потребителей									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 418,36	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 418,36	23 418,36
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000.											
Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	37 480,00	0,00	231 181,66	122 000,00	509 271,43	755 023,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	37 480,00	37 480,00	268 661,66	390 661,66	899 933,09	1 654 956,52	1 654 956,52
Подгруппа проектов	001-01.02.01.061.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации источников тепловой энергии при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Котельная Вакуленчука ул., 29. Строительство АБМК в районе Университетская,33									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142 494,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142 494,43	142 494,43
Подгруппа проектов	001-01.02.02.062.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации источников тепловой энергии при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Котельная Вакуленчука ул., 29. Строительство БМК в районе Вакуленчука,29 (с									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		учетом нагрузки ЦТП-21, ЦТП-28, ЦТП-22)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294 488,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294 488,48	294 488,48
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 03.063.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная по ул. Строительная, 49а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	37 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	37 480,00	37 480,00	37 480,00	37 480,00	37 480,00	37 480,00	37 480,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 04.064.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Костромская ул., 14/1»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40 470,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40 470,00	40 470,00	40 470,00	40 470,00	40 470,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 05.065.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Ракетная ул., 10»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42 100,00	42 100,00	42 100,00	42 100,00	42 100,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 06.066.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Горпищенко ул., 2»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 347,52	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 347,52	10 347,52	10 347,52	10 347,52	10 347,52
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 07.067.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Орловская ул., 15/1»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 976,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 976,44	37 976,44	37 976,44	37 976,44	37 976,44
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 08.068.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Ленина ул., 20а»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53 977,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53 977,74	53 977,74	53 977,74	53 977,74	53 977,74
Подгруппа	001-	Реконструкция неэффективных ко-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
проектов	.01.02.0 09.069.	тельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная Героев Севастополя ул., 12б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 500,00	22 500,00	22 500,00	22 500,00	22 500,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 10.070.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Руднева ул., 6»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,95	23 809,95	23 809,95	23 809,95	23 809,95
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 11.071.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная Бухта Казачья, 24									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196 325,65	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196 325,65	196 325,65
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 12.072.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 1-я Бастионная ул., 16									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64 250,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64 250,00	64 250,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 13.073.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная Володи Дубинина ул., 11									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 500,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 500,00	13 500,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 14.074.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная Софьи Перовской ул., 48б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	40 000,00	40 000,00
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 15.075.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная Михайловская ул., 5б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	122 000,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	122 000,00	122 000,00	122 000,00	122 000,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 16.076.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 747,25	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 747,25	39 747,25	39 747,25
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 17.077.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Степаненко ул, 5»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 513,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 513,85	34 513,85	34 513,85
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 18.078.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Кирова ул., 28а»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 643,30	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 643,30	24 643,30	24 643,30
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 19.079.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Гоголя ул., 22в»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 286,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 286,59	49 286,59	49 286,59
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 20.080.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Новикова пер., 12г»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 059,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 059,52	43 059,52	43 059,52
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 21.081.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «4-я Бастионная ул., 27б»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 498,16	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 498,16	26 498,16	26 498,16
Подгруппа проектов	001- .01.02.0 22.082.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Мира ул., 5»									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 173,19	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 173,19	32 173,19	32 173,19
Подгруппа проектов	001-.01.02.023.083.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Володарского ул., 19»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 784,81	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 784,81	68 784,81	68 784,81
Подгруппа проектов	001-.01.02.024.084.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Аксютин ул., 37б»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 888,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 888,71	90 888,71	90 888,71
Подгруппа проектов	001-.01.02.025.085.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Дальнее село, 17»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	12 321,64	12 321,64
Подгруппа проектов	001-.01.02.026.086.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 964,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 964,87	43 964,87
Подгруппа проектов	001-.01.02.027.087.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Гранатная ул., 1/1»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	12 321,64	12 321,64
Подгруппа проектов	001-.01.02.028.088.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Куйбышевская ул., 1б»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 321,64	12 321,64	12 321,64
Подгруппа проектов	001-.01.02.0	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
	29.089.	эксплуатационный ресурс. Котельная «Гагарина ул., 17В/1»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 086,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 086,59	16 086,59	16 086,59
Подгруппа проектов	001-01.02.030.090.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная «Переяславская ул., 80»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 624,54	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 624,54	6 624,54	6 624,54
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000.											
Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000.											
Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Перечень мероприятий ГУПС «Севтеплоэнерго» по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей приведен в табл. 9.2.1.

Таблица 9.2.1

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Группа проектов 001-02.00.000.000.											
Тепловые сети и сооружения на них											
Всего стоимость проектов			тыс. руб.	114 285,28	857 621,24	654 948,25	240 592,52	345 882,58	159 145,18	4 349 211,37	4 307 607,84
Всего смета проектов нарастающим итогом			тыс. руб.	114 285,28	971 906,52	1 626 854,77	1 867 447,29	2 213 329,87	2 372 475,05	6 721 686,42	11 029 294,3
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000.											
Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	19 146,77	35 064,05	10 335,19	51 929,55	24 777,77	86 389,01	744,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	19 146,77	54 210,82	64 546,01	116 475,56	141 253,33	227 642,34	228 386,81
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 1.091.	Зона перспективного строительства № 1, 2, 16, 18, 55. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Рыбаков ул., 1а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	10 862,00	9 676,00	0,00	0,00	14 283,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	10 862,00	20 538,00	20 538,00	20 538,00	34 821,00	34 821,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 2.092.	Зона перспективного строительства № 1. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (ул. Шевченко)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 308,43	0,00	0,00	0,00	399,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 308,43	2 308,43	2 308,43	2 308,43	2 707,45	2 707,45
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 3.093.	Зона перспективного строительства № 4. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Михайловская ул., 5б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	6 175,49	0,00	0,00	0,00	0,00	7 275,96	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	6 175,49	6 175,49	6 175,49	6 175,49	6 175,49	13 451,45	13 451,45
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 4.094.	Зона перспективного строительства № 5. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		тепловой нагрузки в зоне действия котельной Дергачи пос. (в/ч №275)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 925,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 925,10	1 925,10	1 925,10
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 5.095.	Зона перспективного строительства № 5. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия новой БМК взамен ЦТП-69 СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 040,93	303,22	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 040,93	2 344,15	2 344,15	2 344,15	2 344,15	2 344,15
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 6.096.	Зона перспективного строительства № 5. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (ул. Генерала Мельника)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	538,96	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	538,96	538,96
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 7.097.	Зона перспективного строительства № 5. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (ул. Горпищенко, 111)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	780,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	780,00	780,00	780,00	780,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 8.098.	Зона перспективного строительства № 7. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Орловская ул., 15/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 771,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 771,94	1 771,94	1 771,94
Подгруппа проектов	001-.02.01.00 9.099.	Зона перспективного строительства № 9. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Генерала Лебеда ул., 61а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,56	7 545,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,56	7 691,00	7 691,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 0.100.	Зона перспективного строительства № 10. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		тепловой нагрузки в зоне действия котельной Строительная ул., 49а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	2 387,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	2 387,19	2 387,19	2 387,19	2 387,19	2 387,19	2 387,19	2 387,19
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 1.101.	Зона перспективного строительства № 10. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Терлецкого ул., 15									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	468,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	468,44	468,44
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 2.102.	Зона перспективного строительства № 11. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК взамен ЦТП-ГРЭС СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	31,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 3.103.	Зона перспективного строительства № 11. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК взамен ЦТП-63 СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 949,06	0,00	614,27	0,00	4 822,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 949,06	2 949,06	3 563,33	3 563,33	8 385,58	8 385,58
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 4.104.	Зона перспективного строительства № 12. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Бухта Казачья, 24									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	7 270,41	72,89	0,00	78,84	0,00	2 694,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	7 270,41	7 343,30	7 343,30	7 422,14	7 422,14	10 116,94	10 116,94
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 5.105.	Зона перспективного строительства № 12. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (СШОР №1)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,53	239,53	239,53
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 6.106.	Зона перспективного строительства № 15. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. Фиолентовское шоссе									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	11 488,10	0,00	3 692,23	663,04	27 514,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	11 488,10	11 488,10	15 180,33	15 843,37	43 357,96	43 357,96
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 7.107.	Зона перспективного строительства № 22. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (ул. Колчака)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	850,05	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	850,05	850,05	850,05	850,05
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 8.108.	Зона перспективного строительства №24 . Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной БМК СевГУ в зоне действия котельной Вакуленчука ул., 29 (Муссон)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	2 468,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	2 468,37	2 468,37	2 468,37	2 468,37	2 468,37	2 468,37	2 468,37
Подгруппа проектов	001-.02.01.01 9.109.	Зона перспективного строительства № 26. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной БМК взамен котельной Вакуленчука ул., 29 (Муссон)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	342,28	0,00	236,51	2 214,93	1 632,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	342,28	342,28	578,79	2 793,72	4 426,15	4 426,15
Подгруппа проектов	001-.02.01.02 0.110.	Зона перспективного строительства № 28. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ерошенко ул., 17б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	364,45	355,97	0,00	0,00	199,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	364,45	720,42	720,42	720,42	919,93	919,93
Подгруппа проектов	001-.02.01.02 1.111.	Зона перспективного строительства № 31. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Загородная балка ул., 15									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	29,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1 171,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	1 201,01	1 201,01

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.2.112.	Зона перспективного строительства № 31. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (ул. Загородная балка)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 538,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 538,09	4 538,09	4 538,09
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.3.113.	Зона перспективного строительства № 32. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,55	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,55	255,55
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.4.114.	Зона перспективного строительства № 33. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленина ул., 47									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 010,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 010,60	3 010,60
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.5.115.	Зона перспективного строительства № 34. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. Мыса Хрустальный									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	454,06	0,00	45 027,52	442,99	936,88	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	454,06	454,06	45 481,58	45 924,57	46 861,45	46 861,45
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.6.116.	Зона перспективного строительства № 36. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК взамен ЦТП-70 СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	611,90	744,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	611,90	1 356,37
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.7.117.	Зона перспективного строительства № 37. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК взамен ЦТП-66 СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,60	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,60	1 795,60
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.8.118.	Зона перспективного строительства № 39. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Хрусталева ул, 66а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 405,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 405,31	1 405,31
Подгруппа проектов	001-.02.01.02.9.119.	Зона перспективного строительства № 40. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Аксютинна ул., 37б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 596,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 596,09	1 596,09
Подгруппа проектов	001-.02.01.03.0.120.	Зона перспективного строительства № 41. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Мира ул., 5									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,44	319,44
Подгруппа проектов	001-.02.01.03.1.121.	Зона перспективного строительства № 42. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (с. Терновка)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	279,92	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	279,92	279,92	279,92	279,92
Подгруппа проектов	001-.02.01.03.2.122.	Зона перспективного строительства № 43. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. (с. Гончарное)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	370,21	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	370,21	370,21	370,21	370,21
Подгруппа проектов	001-.02.01.03.3.123.	Зона перспективного строительства № 44. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	411,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3 279,06	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	411,40	411,40	411,40	411,40	411,40	3 690,46	3 690,46
Подгруппа проектов	001-.02.01.03 4.124.	Зона перспективного строительства № 45. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Кирова ул., 28а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,89	63,89
Подгруппа проектов	001-.02.01.03 5.125.	Зона перспективного строительства № 47. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Челюскинцев ул.									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 150,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 150,73	4 150,73	4 150,73	4 150,73	4 150,73	4 150,73
Подгруппа проектов	001-.02.01.03 6.126.	Зона перспективного строительства № 47. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. котельной Челюскинцев ул.									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,95	305,95
Подгруппа проектов	001-.02.01.03 8.128.	Зона перспективного строительства № 51. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной п.Кача									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	179,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	179,55	179,55	179,55	179,55	179,55	179,55	179,55
Подгруппа проектов	001-.02.01.03 9.129.	Зона перспективного строительства № 51. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия персп. кот. п. Кача									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 263,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 263,25	4 263,25
Подгруппа проектов	001-.02.01.04 0.130.	Зона перспективного строительства № 54. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной Володарского ул., 19									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	224,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44
Подгруппа проектов	001- .02.01.04 1.131.	Зона перспективного строительства № 56. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК взамен ЦТП 60,75 СТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 251,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 251,32	1 251,32	1 251,32
Подгруппа проектов	001- .02.01.04 2.132.	Зона перспективного строительства № 58. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Междурядная ул., 25									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,53	157,53	157,53
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000.											
Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	38 716,93	104 470,29	0,00	38 950,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	38 716,93	143 187,22	143 187,22	182 137,52	182 137,52
Подгруппа проектов	001- .02.02.00 1.133.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной «Фиолентовское шоссе, 17/1»									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 086,61	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 086,61	36 086,61	36 086,61	36 086,61
Подгруппа проектов	001- .02.02.00 2.134.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной Центральная ул., 43а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 782,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 782,74	14 782,74	14 782,74	14 782,74	14 782,74
Подгруппа проектов	001- .02.02.00 3.135.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной Паршина ул., 29									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 507,71	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 507,71	4 507,71	4 507,71	4 507,71	4 507,71
Подгруппа проектов	001- .02.02.00 4.136.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной Нахимова ул., 13									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 525,55	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 525,55	11 525,55	11 525,55	11 525,55
Подгруппа проектов	001-.02.02.00 5.137.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной Камышовое шоссе, 16									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 426,48	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 426,48	19 426,48	19 426,48	19 426,48	19 426,48
Подгруппа проектов	001-.02.02.00 6.138.	Строительство тепловой сети в связи с расширением зоны действия котельной Курчатова ул., 7									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 950,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 950,30	38 950,30
Подгруппа проектов	001-.02.02.00 7.139.	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей в зоне действия котельной взамен ЦТП (ул. Нестерова, 2/1)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	56 858,13	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	56 858,13	56 858,13	56 858,13	56 858,13
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000.											
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	55 241,69	108 579,26	109 547,57	112 861,66	117 376,18	122 071,20	3 919 794,17	4 306 863,37
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	55 241,69	163 820,95	273 368,52	386 230,18	503 606,36	625 677,56	4 545 471,73	8 852 335,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.00 1.140.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Загородная балка ул., 15									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	589,72	9 485,24	0,00	0,00	0,00	0,00	178 329,64	209 761,86
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	589,72	10 074,96	10 074,96	10 074,96	10 074,96	10 074,96	188 404,60	398 166,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.00 2.141.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Адмирала Октябрьского ул., 5б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	5 343,94	5 527,86	5 748,98	5 978,93	27 598,11	35 448,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	5 343,94	10 871,80	16 620,78	22 599,71	50 197,82	85 646,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.00 3.142.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Володарского ул., 19									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	413,33	519,97	3 758,63	3 841,80	3 995,48	4 155,29	28 451,53	28 312,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	413,33	933,30	4 691,93	8 533,73	12 529,21	16 684,50	45 136,03	73 448,69
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 4.143.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Ленина ул., 20а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 754,63	2 832,69	2 946,00	3 063,84	14 952,79	18 192,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 754,63	5 587,32	8 533,32	11 597,16	26 549,95	44 742,30
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 5.144.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Суворова ул., 4									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	262,41	266,72	277,39	288,48	1 412,07	1 718,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	262,41	529,13	806,52	1 095,00	2 507,07	4 225,07
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 6.145.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Большая Морская ул., 24									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 931,41	2 008,66	2 089,01	2 172,57	10 573,06	12 863,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 931,41	3 940,07	6 029,08	8 201,65	18 774,71	31 638,45
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 7.146.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Одесская ул., 3									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 391,66	1 410,32	1 466,74	1 525,41	7 472,25	9 091,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 391,66	2 801,98	4 268,72	5 794,13	13 266,38	22 357,52
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 8.147.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котель-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		ной Ленина ул., 47									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	585,36	576,75	599,82	623,81	3 056,27	3 744,85
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	585,36	1 162,11	1 761,93	2 385,74	5 442,01	9 186,86
Подгруппа проектов	001- .02.03.00 9.148.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Ленина ул., 52									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 480,81	1 537,11	1 598,60	1 662,54	8 094,80	9 848,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 480,81	3 017,92	4 616,52	6 279,06	14 373,86	24 222,42
Подгруппа проектов	001- .02.03.01 0.149.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Коммунистическая ул., 40 строение 11									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 949,93	5 126,02	5 331,06	5 544,30	27 010,80	32 862,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 949,93	10 075,95	15 407,01	20 951,31	47 962,11	80 824,87
Подгруппа проектов	001- .02.03.01 1.150.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Толстого ул., 21а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 458,10	1 489,31	1 548,88	1 610,84	7 874,99	9 581,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 458,10	2 947,41	4 496,29	6 107,13	13 982,12	23 563,25
Подгруппа проектов	001- .02.03.01 2.151.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Руднева ул., 6									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 142,63	1 134,34	1 179,71	1 226,90	6 041,91	7 350,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 142,63	2 276,97	3 456,68	4 683,58	10 725,49	18 076,39
Подгруппа проектов	001- .02.03.01 3.152.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Минная стенка ул., 5									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 425,86	1 482,89	1 542,21	1 603,90	7 805,55	9 496,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 425,86	2 908,75	4 450,96	6 054,86	13 860,41	23 357,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 4.153.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Гоголя ул., 22в									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 142,75	2 228,46	2 317,59	2 410,30	11 729,99	14 271,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 142,75	4 371,21	6 688,80	9 099,10	20 829,09	35 100,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 5.154.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Гоголя ул., 34б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	5 087,57	5 256,76	5 467,03	5 685,71	27 715,28	33 719,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	5 087,57	10 344,33	15 811,36	21 497,07	49 212,35	82 932,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 6.155.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Степаненко ул, 5									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,20	1 872,21	1 947,10	2 024,98	9 470,58	11 989,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,20	3 672,41	5 619,51	7 644,49	17 115,07	29 104,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 7.156.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной 4-я Бастионная ул., 27б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 299,62	2 391,60	2 487,27	2 586,76	10 688,63	15 316,12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 299,62	4 691,22	7 178,49	9 765,25	20 453,88	35 770,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 8.157.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 915,03	1 971,13	2 049,98	2 131,98	10 402,48	12 656,20

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 915,03	3 886,16	5 936,14	8 068,12	18 470,60	31 126,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.01 9.158.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Хрусталева ул., 66а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	4 691,92	13 144,39	0,00	0,00	0,00	0,00	572 250,11	646 961,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	4 691,92	17 836,31	17 836,31	17 836,31	17 836,31	17 836,31	590 086,42	1 237 047,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.02 0.159.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Хрусталева ул., 35									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	6 675,85	4 889,04	0,00	0,00	0,00	0,00	195 375,30	200 540,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	6 675,85	11 564,89	11 564,89	11 564,89	11 564,89	11 564,89	206 940,19	407 480,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.02 1.160.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Маршала Геловани ул., 3а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	439,14	5 563,34	0,00	0,00	0,00	0,00	181 239,26	210 576,10
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	439,14	6 002,48	6 002,48	6 002,48	6 002,48	6 002,48	187 241,74	397 817,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.02 2.161.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Генерала Лебеда ул., 61а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	530,79	552,02	574,10	597,07	2 905,70	3 535,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	530,79	1 082,81	1 656,91	2 253,98	5 159,68	8 694,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.02 3.162.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Каштановая ул., 5а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	282,73	294,04	305,80	318,03	1 547,75	1 883,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	282,73	576,77	882,57	1 200,60	2 748,35	4 631,43
Подгруппа	001-	Реконструкция тепловых сетей для									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
па проек- тов	.02.03.02 4.163.	обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион- ного ресурса в зоне действия котель- ной Ерошенко ул., 17а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	19 585,58	0,00	0,00	0,00	0,00	156 350,02	190 219,01
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	19 585,58	19 585,58	19 585,58	19 585,58	19 585,58	175 935,60	366 154,61
Подгруп- па проек- тов	001- .02.03.02 5.164.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион- ного ресурса в зоне действия котель- ной Вакуленчука ул., 29									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367 581,91	375 359,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367 581,91	742 941,41
Подгруп- па проек- тов	001- .02.03.02 6.165.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион- ного ресурса в зоне действия котель- ной Рыбаков ул., 1а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	14 459,85	14 200,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1 298 556,61	1 288 863,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	14 459,85	28 660,52	28 660,52	28 660,52	28 660,52	28 660,52	1 327 217,13	2 616 081,08
Подгруп- па проек- тов	001- .02.03.02 7.166.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион- ного ресурса в зоне действия котель- ной Бухта Казачья, 24									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	489,00	0,00	4 715,05	4 903,65	5 099,80	5 303,79	26 826,51	32 638,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	489,00	489,00	5 204,05	10 107,70	15 207,50	20 511,29	47 337,80	79 976,35
Подгруп- па проек- тов	001- .02.03.02 8.167.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион- ного ресурса в зоне действия котель- ной Фильченкова, 41а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	618,81	3 967,88	2 737,77	2 847,28	2 961,17	3 079,61	17 175,92	20 897,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	618,81	4 586,69	7 324,46	10 171,74	13 132,91	16 212,52	33 388,44	54 285,57
Подгруп- па проек- тов	001- .02.03.02 9.168.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб- жения потребителей, в том числе в									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Костромская ул., 14/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 168,97	2 255,73	2 345,96	2 439,80	11 873,54	14 445,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 168,97	4 424,70	6 770,66	9 210,46	21 084,00	35 529,98
Подгруппа проектов	001-02.03.03.0.169.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Дергачи пос. (в/ч №275)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 591,84	1 624,56	1 689,54	1 757,12	8 591,97	10 453,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 591,84	3 216,40	4 905,94	6 663,06	15 255,03	25 708,48
Подгруппа проектов	001-02.03.03.1.170.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Героев Севастополя ул., 21									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 187,34	1 234,84	1 284,23	1 335,60	5 786,29	7 908,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 187,34	2 422,18	3 706,41	5 042,01	10 828,30	18 736,36
Подгруппа проектов	001-02.03.03.2.171.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Розы Люксембург ул., 52									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	444,95	3 904,83	1 395,49	1 451,31	1 509,37	1 569,74	10 215,22	13 112,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	444,95	4 349,78	5 745,27	7 196,58	8 705,95	10 275,69	20 490,91	33 603,80
Подгруппа проектов	001-02.03.03.3.172.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Розы Люксембург ул., 40									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 271,49	1 258,80	1 309,15	1 361,52	6 448,89	8 163,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 271,49	2 530,29	3 839,44	5 200,96	11 649,85	19 813,12
Подгруппа проектов	001-02.03.03.4.173.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котель-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		ной Орловская ул., 15/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 918,58	3 035,33	3 156,74	3 283,01	15 977,14	19 438,63
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 918,58	5 953,91	9 110,65	12 393,66	28 370,80	47 809,43
Подгруппа проектов	001- .02.03.03 5.174.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Героев Севастополя ул., 12б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	605,50	629,72	654,91	681,11	3 314,68	4 032,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	605,50	1 235,22	1 890,13	2 571,24	5 885,92	9 918,74
Подгруппа проектов	001- .02.03.03 6.175.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Новикова ул., 12г									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	479,25	6 457,89	3 576,67	3 719,74	3 868,53	4 023,27	23 883,13	29 057,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	479,25	6 937,14	10 513,81	14 233,55	18 102,08	22 125,35	46 008,48	75 065,96
Подгруппа проектов	001- .02.03.03 7.176.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Мира ул., 5									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 621,29	2 645,38	2 751,19	2 861,24	14 030,82	17 070,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 621,29	5 266,67	8 017,86	10 879,10	24 909,92	41 980,56
Подгруппа проектов	001- .02.03.03 8.177.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Ракетная ул., 10									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 718,83	2 801,82	2 913,89	3 030,45	14 781,92	17 984,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 718,83	5 520,65	8 434,54	11 464,99	26 246,91	44 231,38
Подгруппа проектов	001- .02.03.03 9.178.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Аксютин ул., 37б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	212,74	6 423,35	5 301,29	5 513,35	5 733,88	5 963,24	32 772,82	39 873,14

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	212,74	6 636,09	11 937,38	17 450,73	23 184,61	29 147,85	61 920,67	101 793,81
Подгруппа проектов	001-02.03.04 0.179.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Терлецкого ул., 15									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 878,60	5 053,42	5 255,56	5 465,78	26 626,57	32 395,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 878,60	9 932,02	15 187,58	20 653,36	47 279,93	79 675,23
Подгруппа проектов	001-02.03.04 1.180.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Кирова ул., 28а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	230,55	1 297,19	1 661,44	1 686,63	1 754,09	1 824,26	9 834,81	11 965,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	230,55	1 527,74	3 189,18	4 875,81	6 629,90	8 454,16	18 288,97	30 254,52
Подгруппа проектов	001-02.03.04 2.181.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Строительная ул., 49а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	1 032,16	0,00	2 411,95	2 508,42	2 608,76	2 713,11	14 673,58	17 852,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	1 032,16	1 032,16	3 444,11	5 952,53	8 561,29	11 274,40	25 947,98	43 800,64
Подгруппа проектов	001-02.03.04 3.182.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Чернореченская ул., 130									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	3 027,99	3 149,11	3 275,08	3 406,08	16 576,06	20 167,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	3 027,99	6 177,10	9 452,18	12 858,26	29 434,32	49 601,64
Подгруппа проектов	001-02.03.04 4.183.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной 1-я Бастионная ул., 14									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 342,64	2 436,34	2 533,80	2 635,15	12 824,24	15 602,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 342,64	4 778,98	7 312,78	9 947,93	22 772,17	38 374,82
Подгруппа	001-	Реконструкция тепловых сетей для									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
па проек-тов	.02.03.04 5.184.	обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Гранатная ул., 1/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	100,04	104,04	108,21	112,53	547,66	666,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	100,04	204,08	312,29	424,82	972,48	1 638,80
Подгруп-па проек-тов	001- .02.03.04 6.185.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Куйбышевская ул., 1б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	318,49	3 416,75	329,16	300,86	312,90	325,41	3 104,42	3 777,01
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	318,49	3 735,24	4 064,40	4 365,26	4 678,16	5 003,57	8 107,99	11 885,00
Подгруп-па проек-тов	001- .02.03.04 7.186.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Актюбинская ул., 40									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	165,78	172,41	179,31	186,48	907,52	1 104,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	165,78	338,19	517,50	703,98	1 611,50	2 715,64
Подгруп-па проек-тов	001- .02.03.04 8.187.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Победы ул., 19									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	67,71	70,42	73,24	76,17	370,68	450,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	67,71	138,13	211,37	287,54	658,22	1 109,20
Подгруп-па проек-тов	001- .02.03.04 9.188.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Горпищенко ул., 2									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	364,81	379,40	394,57	410,36	619,13	2 429,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	364,81	744,21	1 138,78	1 549,14	2 168,27	4 597,99
Подгруп-па проек-тов	001- .02.03.05 0.189.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Охотская ул., 52									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	251,61	261,68	272,14	283,03	1 377,40	1 675,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	251,61	513,29	785,43	1 068,46	2 445,86	4 121,67
Подгруппа проектов	001-02.03.05.1.190.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Генерала Родионова ул., 9									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	257,42	225,53	234,55	243,94	1 242,65	1 511,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	257,42	482,95	717,50	961,44	2 204,09	3 715,97
Подгруппа проектов	001-02.03.05.2.191.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Надежденцев ул., 15									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	268,57	229,46	238,63	248,18	1 273,40	1 549,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	268,57	498,03	736,66	984,84	2 258,24	3 807,52
Подгруппа проектов	001-02.03.05.3.192.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Орлиное, Пахомова ул., 1г									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	264,03	0,00	474,46	437,99	455,51	473,73	1 921,60	2 893,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	264,03	264,03	738,49	1 176,48	1 631,99	2 105,72	4 027,32	6 921,04
Подгруппа проектов	001-02.03.05.4.193.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Озерное, Водоканальская ул., 7б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 233,06	1 282,38	1 333,67	1 387,02	6 750,10	8 212,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 233,06	2 515,44	3 849,11	5 236,13	11 986,23	20 198,75
Подгруппа проектов	001-02.03.05.5.194.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		ного ресурса в зоне действия котельной Междурядная ул., 25									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	126,09	131,13	136,37	141,83	690,23	839,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	126,09	257,22	393,59	535,42	1 225,65	2 065,42
Подгруппа проектов	001-.02.03.05 6.195.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Новикова пер., 24а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	311,18	318,54	331,29	344,54	1 683,41	2 048,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	311,18	629,72	961,01	1 305,55	2 988,96	5 037,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.05 7.196.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Первомайское, Ясная ул., 12									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	914,31	950,88	988,92	1 028,47	5 005,18	6 089,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	914,31	1 865,19	2 854,11	3 882,58	8 887,76	14 977,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.05 8.197.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Софьи Перовской ул., 48б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 689,27	1 715,13	1 783,74	1 855,09	9 082,89	11 050,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 689,27	3 404,40	5 188,14	7 043,23	16 126,12	27 176,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.05 9.198.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Надежды Краевой ул., 5а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 451,15	1 509,20	1 569,57	1 632,35	7 944,01	9 665,10
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 451,15	2 960,35	4 529,92	6 162,27	14 106,28	23 771,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.06 0.199.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Романова ул., 2а									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	5 501,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	5 501,59	5 501,59	5 501,59	5 501,59	5 501,59	5 501,59	5 501,59
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 1.200.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Михайловская ул., 5б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	20 446,83	2 941,92	6 134,52	6 367,52	6 622,22	6 887,11	40 544,27	49 328,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	20 446,83	23 388,75	29 523,27	35 890,79	42 513,01	49 400,12	89 944,39	139 272,69
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 2.201.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 061,55	1 104,02	1 148,18	1 194,10	5 811,24	7 070,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 061,55	2 165,57	3 313,75	4 507,85	10 319,09	17 389,36
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 3.202.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	264,10	274,66	285,65	297,07	1 445,73	1 758,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	264,10	538,76	824,41	1 121,48	2 567,21	4 326,16
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 4.203.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Переяславская ул., 80									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	637,47	585,05	608,45	632,79	3 182,07	3 871,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	637,47	1 222,52	1 830,97	2 463,76	5 645,83	9 517,30
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 5.204.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Переяславская ул., За строение									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
		11									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	2 495,87	3 470,04	3 591,62	3 735,29	3 884,70	20 750,99	25 189,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	2 495,87	5 965,91	9 557,53	13 292,82	17 177,52	37 928,51	63 118,31
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 6.205.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Полюшко, Гагарина ул., 60									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	175,84	162,02	168,50	175,24	880,29	1 071,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	175,84	337,86	506,36	681,60	1 561,89	2 632,89
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 7.206.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Орловка, Качинское шоссе, 3									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	4 783,76	18,68	0,00	0,00	0,00	1 283,71	1 561,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	4 783,76	4 802,44	4 802,44	4 802,44	4 802,44	6 086,15	7 647,98
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 8.207.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной Мекензиевы горы									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	661,65	656,36	682,62	709,92	3 496,70	4 254,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	661,65	1 318,01	2 000,63	2 710,55	6 207,25	10 461,52
Подгруппа проектов	001- .02.03.06 9.208.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Андреевка, Центральная ул., 43а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	3 435,07	0,00	1 428,87	1 461,26	1 519,71	1 580,50	9 308,04	11 324,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	3 435,07	3 435,07	4 863,94	6 325,20	7 844,91	9 425,41	18 733,45	30 058,11
Подгруппа проектов	001- .02.03.07 0.209.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельной с. Вишневое (Качинское шоссе)									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	13,44	13,98	14,54	15,12	73,59	89,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	13,44	27,42	41,96	57,08	130,67	220,20
Подгруппа проектов	001-02.03.07 1.210.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия Севастопольской ТЭЦ									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343 795,76	420 153,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343 795,76	763 949,06
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000.											
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	19 513,89	4 061,99	0,00	0,00	12 296,21	9 072,40	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	19 513,89	23 575,88	23 575,88	23 575,88	35 872,09	44 944,49	44 944,49
Подгруппа проектов	001-02.04.00 1.211.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной Орловская ул., 15/1									
Всего стоимость группы проектов				0,00	0,00	2 354,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом				0,00	0,00	2 354,35	2 354,35	2 354,35	2 354,35	2 354,35	2 354,35
Подгруппа проектов	001-02.04.00 2.212.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной Рыбаков ул., 1а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 296,21	2 072,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 296,21	14 368,45	14 368,45
Подгруппа проектов	001-02.04.00 3.213.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной Бухта Казачья, 24									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	19 513,89	1 707,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	19 513,89	21 221,53	21 221,53	21 221,53	21 221,53	21 221,53	21 221,53
Подгруппа проектов	001-02.04.00 4.214.	Реконструкция тепловых сетей для переключения потребителей в зоне действия котельной АБМК Мельника ул., 9а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,16	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,16	7 000,16
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000.											
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	22 843,94	27 581,09	21 008,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	22 843,94	50 425,03	71 433,94	71 433,94	71 433,94	71 433,94
Подгруппа проектов	001-.02.05.001.215.	Реконструкция тепловых сетей котельной Рыбаков, 1а (после децентрализации БМК ЦТП-52)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	7 749,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	7 749,12	7 749,12	7 749,12	7 749,12	7 749,12	7 749,12
Подгруппа проектов	001-.02.05.002.216.	Реконструкция тепловых сетей котельной Рыбаков, 1а (после децентрализации БМК ЦТП-49)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	9 818,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	9 818,45	9 818,45	9 818,45	9 818,45	9 818,45	9 818,45
Подгруппа проектов	001-.02.05.003.217.	Реконструкция тепловых сетей котельной Рыбаков, 1а (после децентрализации БМК ЦТП-45)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 928,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 928,29	2 928,29	2 928,29	2 928,29	2 928,29	2 928,29
Подгруппа проектов	001-.02.05.004.218.	Реконструкция тепловых сетей котельной Рыбаков, 1а (после децентрализации БМК ЦТП-34)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 348,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 348,08	2 348,08	2 348,08	2 348,08	2 348,08	2 348,08
Подгруппа проектов	001-.02.05.005.219.	Реконструкция тепловых сетей котельной Рыбаков, 1а (после децентрализации БМК ЦТП-39)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 834,80	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 834,80	9 834,80	9 834,80	9 834,80	9 834,80
Подгруппа проектов	001-.02.05.006.220.	Реконструкция тепловых сетей котельной Авиаторов (Кача) (после перевода нагрузки - БМК Нестерова 2/1)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 064,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 064,24	9 064,24	9 064,24	9 064,24	9 064,24
Подгруппа проектов	001-.02.05.007.221.	Реконструкция тепловых сетей котельной Хрусталева, 66а (после децентрализации БМК ЦТП-91)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 682,05	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 682,05	8 682,05	8 682,05	8 682,05	8 682,05
Подгруппа проектов	001-02.05.008.222.	Реконструкция тепловых сетей котельной Хрусталева, 66а (после децентрализации БМК ЦТП-10)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 609,52	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 609,52	10 609,52	10 609,52	10 609,52
Подгруппа проектов	001-02.05.009.223.	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК Победы ул., 66 взамен ЦТП-66)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	749,49	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	749,49	749,49	749,49	749,49
Подгруппа проектов	001-02.05.010.224.	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК ГРЭС)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 246,14	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 246,14	8 246,14	8 246,14	8 246,14
Подгруппа проектов	001-02.05.011.225.	Реконструкция тепловых сетей СТЭЦ (после децентрализации АБМК Победы ул., 13 взамен ЦТП-68)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 403,76	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 403,76	1 403,76	1 403,76	1 403,76
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.											
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	59 043,59	710 381,32	483 430,70	51 097,65	51 097,65	0,00	295 005,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	59 043,59	769 424,91	1 252 855,61	1 303 953,26	1 355 050,91	1 355 050,91	1 650 056,40	1 650 056,40
Подгруппа проектов	001-02.08.00	Реконструкция ЦТП-21 (ул.Вакуленчука, 5а)									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
тов	1.226.										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 189,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 189,24	27 189,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.2.227.	Реконструкция ЦТП-22 (ул.Вакуленчука, 23а)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 492,40	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 492,40	22 492,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.3.228.	Реконструкция ЦТП-28 (ул.Вакуленчука, 16а)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 012,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 012,24	31 012,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.4.229.	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Реконструкция ЦТП-51 с установкой блочно-модульной водогрейной котельной, по ул. Молодых Строителей, 21-а в г. Севастополе (Проектные и изыскательские работы за счет средств бюджета г. Севастополя).									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	59 043,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	59 043,59	59 043,59	59 043,59	59 043,59	59 043,59	59 043,59	59 043,59	59 043,59
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.5.230.	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Реконструкция ЦТП-45 с установкой блочно-модульной котельной по ул. Шевченко, 5-б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	76 043,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	76 043,50	76 043,50	76 043,50	76 043,50	76 043,50	76 043,50	76 043,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.6.231.	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Реконструкция ЦТП-49 с установкой блочно-модульной котельной ул. Шевченко, 23-б									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	54 731,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	54 731,42	54 731,42	54 731,42	54 731,42	54 731,42	54 731,42	54 731,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.00.7.232.	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Реконструкция ЦТП-52 с установкой блочно-модульной котельной, ул. Маринеско, 21-а									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	71 980,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	71 980,10	71 980,10	71 980,10	71 980,10	71 980,10	71 980,10	71 980,10
Подгруппа	001-	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Рекон-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
па проек- тов	.02.08.00 8.233.	струкция ЦТП-34 с установкой блочно-модульной котельной, ул. Степаняна, 7/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	22 804,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	22 804,76	22 804,76	22 804,76	22 804,76	22 804,76	22 804,76	22 804,76
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.00 9.234.	Котельная ул. Рыбаков, 1а. Реконструкция ЦТП-39 с установкой блочно-модульной котельной, ул. Адмирала Фадеева, 25/1									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	81 516,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	81 516,64	81 516,64	81 516,64	81 516,64	81 516,64	81 516,64	81 516,64
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 0.235.	Хрусталева ул, 66а. Реконструкция ЦТП-91 с переводом в квартальную котельную									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	65 600,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	65 600,57	65 600,57	65 600,57	65 600,57	65 600,57	65 600,57
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 1.236.	Хрусталева ул, 66а. Реконструкция ЦТП-10 с переводом в квартальную котельную									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	185 869,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	185 869,13	185 869,13	185 869,13	185 869,13	185 869,13	185 869,13
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 2.237.	Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации источников тепловой энергии при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Котельная Ерошенко ул., 17а. Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Дыбенко, д. 18а)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 150,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 150,00	17 150,00
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 3.238.	Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации источников тепловой энергии при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Котельная Ерошенко ул., 17а. Реконструкция ЦТП с переводом в квартальную котельную (ул. Г. Подводников, д. 5)									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 090,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 090,00	41 090,00
Подгруп-	001-	Вывод в резерв и (или) вывод из экс-									

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
				А	А+2	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15
па проек- тов	.02.08.01 4.239.	платации источников тепловой энергии при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Реконструкция НС по адресу ул. Нестерова, 28Б с переводом в квартальную котельную. Кача пос., (Авиаторов (гарнизон))									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	51 097,65	51 097,65	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	51 097,65	102 195,30	102 195,30	102 195,30	102 195,30
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 5.240.	Перевод тепловой нагрузки ЦТП ГРЭС Севастопольской ТЭЦ на новую БМК									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	35 764,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	35 764,56	35 764,56	35 764,56	35 764,56	35 764,56	35 764,56	35 764,56
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 6.241.	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 63 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	126 352,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	126 352,05	126 352,05	126 352,05	126 352,05	126 352,05	126 352,05	126 352,05
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 7.242.	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 72, 73, 74 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	54 066,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	54 066,73	54 066,73	54 066,73	54 066,73	54 066,73	54 066,73	54 066,73
Подгруп- па проек- тов	001- .02.08.01 8.243.	Перевод тепловой нагрузки ЦТП 71 Севастопольской ТЭЦ на новую БМК									
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	56 577,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	56 577,66	56 577,66	56 577,66	56 577,66	56 577,66	56 577,66	56 577,66

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

В г. Севастополе предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима не предусмотрены.

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

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрены, поскольку в схеме теплоснабжения г. Севастополя отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме ГВС.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В таблице 9.5.1. приведены оценки эффективности инвестиций по различным группам проектов.

Таблица 9.5.1

Номер проекта	Название проекта	NPV	IRR	PI	Срок окупаемости проекта (простой)	Срок окупаемости проекта (дисконтированный)
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"						
Подгруппа проектов 001-.01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
001-.01.01.001.001	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «Мекензиевые горы» по ул. Энергетиков, работающей на угле	5,164	35,41%	0,66	4,64	5,47
001-.01.01.002.002	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной "с. Фронтовое, 345 Дивизии ул., 37а", работающей на угле	8,75	37,65%	0,72	4,49	5,23
001-.01.01.003.003	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Каштановая ул., 5а, работающей на мазуте	44,9	92,80%	3,7	2,05	2,19
001-.01.01.004.004	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Крепостное шоссе, 16, работающей на угле	3,8	18,30%	1,47	2,78	3,4
001-.01.01.005.005	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Новикова пер., 24а, работающей на угле	7,1	22,50%	1,79	5,58	7,52
001-.01.01.006.006	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Озерное, Водоканальская ул., 7б, работающей на угле	10,5	25,10%	2,16	5,28	6,83
001-.01.01.007.007	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Орлиное, Пахомова ул., 1г, работающей на угле	17,8	29,90%	2,57	4,71	5,78
001-.01.01.008.008	Строительство новой газовой БМК вместо существующей ко-	4,7	17,40%	1,51	6,89	10,23

Номер проекта	Название проекта	NPV	IRR	PI	Срок окупаемости проекта (простой)	Срок окупаемости проекта (дисконтированный)
	тельной по адресу с. Орлиное, Солнечная ул., 2, работающей на СУГ					
001-.01.01.009.009	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «Мурманская ул., 2» , работающей на угле	-6,11	4,74%	-0,32	11,2	-
001-.01.01.010.010	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «ул. Шелковичная,14», работающей на угле	-6,11	4,74%	-0,32	11,2	-
001-.01.01.011.011	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Хмельническое, Большевицкая ул., 60, работающей на угле	1,3	15,30%	1,28	7,27	11,72
001-.01.01.012.012	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92, работающей на мазуте	25,4	37,10%	2,31	3,55	4,13
001-.01.01.013.013	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Верхнесадовое, Титова ул., 63 работающей на угле	2,6	16,80%	1,43	7,02	10,62
001-.01.01.014.014	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Междурядная, 25, работающей на угле	2,4	16,80%	1,39	6,91	10,52
001-.01.01.015.015	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу с. Поворотное, Валиева ул., 42, работающей на угле	1,5	15,30%	1,28	7,32	11,72
001-.01.01.016.016	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Речная ул., 8, работающей на угле	1,5	16,00%	1,36	7,15	11,14
001-.01.01.017.017	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу п. Солнечное, Андреевская ул., 27, работающей на угле	7,9	19,60%	1,59	6,11	8,68
001-.01.01.018.018	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной школы № 42 по адресу Родионова ул., 9, работающей на угле	4,68	17,69%	0,24	6,08	9,61
001-.01.01.019.019	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной по адресу Охотская ул., 52, работающей на угле	2,078	8,59%	-0,17	9,09	-
001-.01.01.020.020	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «Надежденцев ул., 15», работающей на угле	-6,11	4,74%	-0,32	11,2	-
001-.01.01.021.021	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «ул. Магсумова, 2 (д/сад №3), с.Передовое», работающей на угле	-6,11	4,74%	-0,32	11,2	-
001-.01.01.022.022	Строительство новой газовой БМК вместо существующей котельной «ул. Челюскинцев,47 (школа-интернат)», работающей на угле	-6,11	4,74%	-0,32	11,2	-
001-.01.01.023.023 -	Строительство газовых модуль-	10 007	0,19%	1,06%	9,48	15,69

Номер проекта	Название проекта	NPV	IRR	PI	Срок окупаемости проекта (простой)	Срок окупаемости проекта (дисконтированный)
001-.01.01.032.032	ных котельных вместо существующих					
001-.01.01.33.033 - 001-.02.02.002.134	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Мероприятия по расширению зоны действия котельной по адресу Центральная ул., 43а (с. Андреевка)	35 310	16,56%	102,86%	3,4	5,88
001-.01.01.034.034 - 001-.02.02.003.135	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Мероприятия по расширению зоны действия котельной по адресу с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	2 007	2,39%	12,51%	7,97	12,1
001-.01.01.035.035 - 001-.02.02.005.137	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Мероприятия по расширению зоны действия котельной «Камышовое шоссе, 16»	15 548	21,89%	1,2	4,18	4,89
001-.01.01.031.031 - 001-.02.02.004.136	Строительство газовой модульной котельной вместо существующей. Мероприятия по расширению зоны действия котельной «Нахимова ул., 13»	15 548	21,89%	1,2	4,18	4,89
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
001-.01.02.001.061 - 001-.02.08.028.253	Вывод в резерв источника тепловой энергии Котельной Вакуленчука ул., 29 и перевод тепловой нагрузки потребителей на другие источники тепловой энергии. Реконструкция ЦТП от котельной ул.Вакуленчука, 29	109,13	29,50%	0,47	5,33	6,88
001-.01.02.003.063 - 001-.01.02.030.090	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс	355,139	19,00%	0,3	9,48	15,69
001-.01.02.026.086 - 001-.02.02.006.138.	Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. Мероприятия по расширению зоны действия котельной «Курчатова ул., 7»	15 548	21,89%	0,18	4,18	4,89
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Проекты, относящиеся к данной подгруппе настоящей редакцией Схемы теплоснабжения не предусмотрены.						
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Проекты, относящиеся к данной подгруппе настоящей редакцией Схемы теплоснабжения не предусмотрены.						
Группа проектов 001.02.00.000. Тепловые сети и сооружения на них						
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных						
001-.02.02.001.133	Закрытие котельной Фиолентовское шоссе, 17/1	3366,03	15,00%	0,1	8,82	10,1
Подгруппа проектов 001.02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса						
001-.02.03.037.104 - 001-.02.03.112.179	Реконструкция тепловых сетей ГУПС «Севтеплоэнерго», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	- 1 985,63	Не вычисляется	-0,22	Более 20 лет	Более 20 лет
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»						
001-.02.04.001.211	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной	350	-	0,39	Менее года	Менее года

Номер проекта	Название проекта	NPV	IRR	PI	Срок окупаемости проекта (простой)	Срок окупаемости проекта (дисконтированный)
	Орловская ул., 15/1					
001-.02.04.002.212	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной Рыбаков ул., 1а	1 197,37	-	0,1	Менее года	Менее года
001-.02.04.003.213	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия котельной Казачья ул., 24	1 768,46	-	0,1	Менее года	Менее года
001-.02.04.004.214	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей) в зоне действия перспективной котельной АБМК Мельника ул., 9а	350	-	0,39	Менее года	Менее года
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций						
Мероприятия данной подгруппы не предусмотрены настоящей редакцией Схемы теплоснабжения.						
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций						
Мероприятия данной подгруппы не предусмотрены настоящей редакцией Схемы теплоснабжения						
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей						
001-.02.08.004.229 - 001-.02.08.009.234 001-.02.05.001.215 - 001-.02.05.005.219	Реконструкция ЦТП в зоне действия в зоне действия котельной «Рыбаков ул., 1» со строительством новых источников тепловой энергии. Реконструкция тепловых сетей	-112,05	-	-0,36	16,51	-
001-.02.08.010.235 - 001-.02.08.011.236 001-.02.05.007.221 - 001-.02.05.008.222.	Реконструкция ЦТП в зоне действия в зоне действия котельной «Хрусталева ул., 66а» со строительством новых источников тепловой энергии. Реконструкция тепловых сетей	-80,918	-	-0,29	-	-
001-.02.08.140.207 - 001-.02.08.141.208	Реконструкция ЦТП в зоне действия котельной «Ерошенко ул., 17а» со строительством новых источников тепловой энергии	-23,073	-	-0,39	-	-
001-.02.08.142.209 - 001-.02.03.122.189	Реконструкция насосной станции (Нестерова ул., 2б) в зоне действия котельной Кача-гарнизон, Авиаторов со строительством новых источников тепловой энергии. Реконструкция тепловых сетей	-74,25	-	-0,5	-	-
001-.02.08.015.240 - 001-.02.08.025.250 001-.02.05.009.223 - 001-.02.05.011.225	Реконструкция ЦТП в зоне действия Севастопольской ТЭЦ со строительством новых источников тепловой энергии. Реконструкция тепловых сетей	227,21	29,00%	0,35	5,5	6,6

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

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации (2019 г.) приведены в таблицах 9.1.1-9.1.2 в столбцах «2019».

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Схемы теплоснабжения г. Севастополя на период до 2034 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Севастополя. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», 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 теплоснабжающей организации;

- способность теплоснабжающей организации 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 г. Севастополя соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей ор-

ганизации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в г. Севастополя, 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.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Севастополя 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 на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Правительства г. Севастополя.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО 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.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» 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.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», 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 что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», 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.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения (актуализированная версия до 2034 г.) были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации (табл. 10.2.1). Таблица 10.2.1 отражает состав ЕТО в г. Севастополе на 2019 г. без учета произошедших с момента предыдущей актуализации изменений.

Таблица 10.2.1

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО № 1 ГУПС «Севтеплоэнерго»						
1-1	Загородная балка ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-2	Новороссийская ул., 20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-3	Авдеева ул., 80	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-4	Карантинная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-6	Володарского ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-7	Ленина ул., 20а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-8	Суворова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-9	Нахимова пр., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-10	Большая Морская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-11	Одесская ул., 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-12	Ленина ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-13	Ленина ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-15	Толстого ул., 21а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-16	Руднева ул., 6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-17	Минная стенка ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-18	Гоголя ул., 22в	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-19	Гоголя ул., 34б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-20	Степаненко ул, 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-21	4-я Бастионная ул., 276	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-23	Катерная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-24	Катерная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-25	Катерная ул., 35/37	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-26	Катерная ул., 39/41	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-27	Коммунистическая ул., 34	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-28	Прокопенко ул., 50	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-1	Хрусталева ул, 66а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-2	Хрусталева ул., 35	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-3	Маршала Геловани ул., 3а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-4	Генерала Лебеда ул., 61а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-5	Каштановая ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-6	Генерала Острякова ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	2-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-7	Генерала Острякова ул., 248	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	2-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-1	Ерошенко ул., 176	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-2	Гагарина ул., 17в/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-3	Фиолентовское шоссе, 17/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-4	Вакуленчука ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-5	Фиолентовское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-6	Дунайская ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
3-7	Вакуленчука ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-8	Корсунская ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-9	Пугачева ул., 28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-10	Краснодарская ул., 31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-11	Шелкунова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-12	Ефремова ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-1	Рыбаков ул., 1а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-2	Бухта Казачья, 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-3	Колобова ул., 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-4	Камышовое шоссе, 29/2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-5	Крепостное шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-6	Камышовое шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-7	Комбрига Потапова ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-8	Лиговская ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-9	Тараса Шевченко ул., 47а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-10	Степаняна ул., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4-11	проспект Античный, 18а/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-1	Фильченкова ул., 41а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-2	Костромская ул., 14/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-3	Дергачи пос. (в/ч №275)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-4	Героев Севастополя ул., 21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-5	Розы Люксембург ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-6	Розы Люксембург ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-7	Орловская ул., 15/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-8	Героев Севастополя ул., 12б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-9	9-е Января ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-10	Новикова ул., 12г	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-11	Мира ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-12	Ракетная ул., 10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-13	Аксютин ул., 37б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-14	Терлецкого ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-15	Кирова ул., 28а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-16	Строительная ул., 49а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-17	Чернореченская ул., 130	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-18	1-я Бастионная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-19	Гранатная ул., 1/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-20	Куйбышевская ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-21	Узловая ул., 118а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-22	Актюбинская ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-23	Кокчетавская ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-24	Победы ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-25	Володи Дубинина ул., 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-26	Подольцева ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-27	Геннериха ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-28	Нефтяная ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-29	Горпищенко ул., 98а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-30	Горпищенко ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-31	Охотская ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-32	Генерала Родионова ул., 9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-33	Надежденцев ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-33	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-34	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-34	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-35	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-35	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-36	Междурядная ул., 25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-36	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-37	Новикова пер., 24а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-37	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-38	с. Первомайское, Ясная ул., 12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-38	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-39	с. Хмельницкое, Большевистская ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-39	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-40	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-41	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-41	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-42	Вокзальная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-42	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-43	с. Передовое, Магсумова ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-43	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-44	с. Родное, Школьная ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-44	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-45	Шелковичная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-45	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-46	Умрихина ул., 16 (6-я гор. больница)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-46	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-47	Ласпи ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-48	Ласпи ул., 23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-48	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-49	Симферопольское шоссе, 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-49	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-1	Софьи Перовской ул., 48б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-2	Надежды Краевой ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-3	Романова ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-4	Михайловская ул., 5б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-5	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-6	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-7	Переяславская ул., 80	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-8	Переяславская ул., 3а строение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-9	с. Дальнее, 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-10	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-11	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-12	Бельбек	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-13	Симонок ул., 53	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-14	Симонок ул., 55	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-15	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-16	Энергетиков ул., 12а (Мекензиевы горы)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-17	с. Поворотное, Валиева ул., 42	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-18	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-19	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-20	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-21	с. Вишневое (качинское шоссе)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-22	Речная ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-23	Кача-гарнизон, Авиаторов	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-24	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-25	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-26	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-27	с. Андреевка, Центральная ул., 43	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-28	Симонок ул., 6 (Школа №40)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-29	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-30	Мурманская ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-31	с. Андреевка, Майская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6-32	Челюскинцев ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7-1	Севастопольская ТЭЦ	ГУПС «Севтеплоэнерго»	ТЭЦ + теплосеть	7-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

10.3. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2019-2020 гг.) приведено в табл. 10.3.1. Общий перечень изменений:

1. Была выведена в консервацию котельная Авдеева ул., 80 и зона деятельности № 1-3 в связи с отключением объекта ЖКХ.

2. Была выведена из эксплуатации котельная Коммунистическая ул., 34 (зона деятельности № 1-27) с переключением потребителей на котельную Коммунистическая ул., 40 строение 11 (зона деятельности № 1-14.)

3. Была введена в эксплуатацию котельная проспект Античный, 13 (зона деятельности № 4-12).

4. Была выведена из эксплуатации котельная Умрихина ул., 16 (6-я гор. больница) (зона деятельности № 5-46).

5. Была выведена из эксплуатации котельная Симонок ул., 6 (Школа №40) (зона деятельности № 6-28) с переключением потребителей на котельную Романова ул., 2а (зона деятельности № 6-3.)

Таблица 10.3.1

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1-1	Загородная балка ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-2	Новороссийская ул., 20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-3	Авдеева ул., 80	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Котельная выведена в консервацию в связи с отключением объекта ЖКХ.	Исключить из схемы теплоснабжения. Упразднить зону деятельности № 1-3 ЕТО №1.
1-4	Карантинная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-6	Володарского ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-7	Ленина ул., 20а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-8	Суворова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-9	Нахимова пр., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-10	Большая Морская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-11	Одесская ул., 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-12	Ленина ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-13	Ленина ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Добавлена система теплоснабжения с кодом № 1-23	Расширить зону деятельности путем включения потребителей в зоне деятельности (в системе теплоснабжения) с кодом № 1-27
1-15	Толстого ул., 21а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-16	Руднева ул., 6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-17	Минная стенка ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-18	Гоголя ул., 22в	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-19	Гоголя ул., 34б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-20	Степаненко ул, 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-21	4-я Бастионная ул., 27б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-23	Катерная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-24	Катерная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1-25	Катерная ул., 35/37	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-26	Катерная ул., 39/41	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	1-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
1-27	Коммунистическая ул., 34	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Котельная выведена из эксплуатации. Потребители переключены на котельную Коммунистическая ул., 40 строение 11.	Объединить зону деятельности (систему теплоснабжения) с кодом № 1-27 с зоной деятельности (системой теплоснабжения) № 1-14.
1-28	Прокопенко ул., 50	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	1-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-1	Хрусталева ул., 66а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-2	Хрусталева ул., 35	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-3	Маршала Геловани ул., 3а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-4	Генерала Лебеда ул., 61а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-5	Каштановая ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	2-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-6	Генерала Острякова ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	2-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
2-7	Генерала Острякова ул., 248	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	2-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-1	Ерошенко ул., 176	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-2	Гагарина ул., 17в/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-3	Фиолентовское шоссе, 17/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-4	Вакуленчука ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-5	Фиолентовское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-6	Дунайская ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-7	Вакуленчука ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-8	Корсунская ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-9	Пугачева ул., 28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-10	Краснодарская ул., 31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	3-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-11	Шелкунова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
3-12	Ефремова ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	3-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-1	Рыбаков ул., 1а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-2	Бухта Казачья, 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-3	Колобова ул., 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-4	Камышовое шоссе, 29/2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
4-5	Крепостное шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-6	Камышовое шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-7	Комбрига Потапова ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-8	Лиговская ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-9	Тараса Шевченко ул., 47а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-10	Степаняна ул., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
4-11	проспект Античный, 18а/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	4-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
-	проспект Античный, 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	-	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Новая система теплоснабжения	В схему теплоснабжения включить систему теплоснабжения № 4-12 и зону деятельность № 4-12 в зону деятельности ЕТО № 1.
5-1	Фильченкова ул., 41а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-2	Костромская ул., 14/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-3	Дергачи пос. (в/ч №275)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-4	Героев Севастополя ул., 21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-5	Розы Люксембург ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-6	Розы Люксембург ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-7	Орловская ул., 15/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-8	Героев Севастополя ул., 12б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-9	9-е Января ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-10	Новикова ул., 12г	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-11	Мира ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-12	Ракетная ул., 10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-13	Аксютин ул., 37б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-14	Терлецкого ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-15	Кирова ул., 28а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-16	Строительная ул., 49а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-17	Чернореченская ул., 130	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-18	1-я Бастионная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-19	Гранатная ул., 1/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
5-20	Куйбышевская ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-21	Узловая ул., 118а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-22	Актюбинская ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-23	Кокчетавская ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-24	Победы ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-25	Володи Дубинина ул., 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-26	Подольцева ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-27	Геннериха ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-28	Нефтяная ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-29	Горпищенко ул., 98а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-30	Горпищенко ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-31	Охотская ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-32	Генерала Родионова ул., 9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-33	Надежденцев ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-33	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-34	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-34	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-35	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-35	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-36	Междурядная ул., 25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-36	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-37	Новикова пер., 24а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-37	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-38	с. Первомайское, Ясная ул., 12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-38	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-39	с. Хмельницкое, Большевицкая ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-39	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-40	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-41	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-41	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-42	Вокзальная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-42	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-43	с. Передовое, Магсумова ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-43	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-44	с. Родное, Школьная ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	5-44	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-45	Шелковичная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-45	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
5-46	Умрихина ул., 16 (6-я гор. больница)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная+ теплосеть	5-46	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Котельная закрыта в 2019 г. Единственный потребитель отказался от теплоснабжения на нужды ГВС	Исключить из схемы теплоснабжения. Упразднить зону деятельности № 5-46 ЕТО № 1.
5-47	Ласпи ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-48	Ласпи ул., 23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-48	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
5-49	Симферопольское шоссе, 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	5-49	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-1	Софьи Перовской ул., 48б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-2	Надежды Краевой ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-3	Романова ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Добавлена система теплоснабжения с кодом № 6-28	Расширить зону деятельности путем включения потребителей в зоне деятельности (в системе теплоснабжения) с кодом № 6-28
6-4	Михайловская ул., 5б	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-5	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-6	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-7	Переяславская ул., 80	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-8	Переяславская ул., Застроение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-9	с. Дальнее, 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-10	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-11	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-12	Бельбек	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-13	Симонок ул., 53	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-14	Симонок ул., 55	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-15	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-16	Энергетиков ул., 12а (Мекензиевы горы)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

№ 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	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
6-17	с. Поворотное, Валиева ул., 42	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-18	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-19	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-20	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-21	с. Вишневое (качинское шоссе)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-22	Речная ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-23	Кача-гарнизон, Авиаторов	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-24	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-25	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-26	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-27	с. Андреевка, Центральная ул., 43	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-28	Симонок ул., 6 (Школа №40)	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Котельная закрыта в 2019 г., единственный потребитель переключен на котельную Романова ул., 2а	Объединить зону деятельности (систему теплоснабжения) с кодом № 6-28 с зоной деятельности (системой теплоснабжения) № 6-3.
6-29	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-30	Мурманская ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-31	с. Андреевка, Майская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная + теплосеть	6-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
6-32	Челюскинцев ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	котельная	6-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений
7-1	Севастопольская ТЭЦ	ГУПС «Севтеплоэнерго»	ТЭЦ + теплосеть	7-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Без изменений	Без изменений

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

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора 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.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г. Севастополя проведен в табл.10.4.1.

Таблица 10.4.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества - собственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО № 1 ГУПС «Севтеплоэнерго»											
1-1	Загородная балка ул., 15	19,050	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1 332,90	Имеется заявка за 2018 г.	1-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-2	Новороссийская ул., 20	0,091	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,96	Имеется заявка за 2018 г.	1-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-4	Карантинная ул., 16	1,216	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,91	Имеется заявка за 2018 г.	1-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	9,700	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	144,16	Имеется заявка за 2018 г.	1-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-6	Володарского ул., 19	5,968	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	120,02	Имеется заявка за 2018 г.	1-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-7	Ленина ул., 20а	3,544	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	76,28	Имеется заявка за 2018 г.	1-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-8	Суворова ул., 4	0,723	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	4,37	Имеется заявка за 2018 г.	1-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-9	Нахимова пр., 13	2,730	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	65,05	Имеется заявка за 2018 г.	1-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-10	Большая Морская ул., 24	1,907	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	47,94	Имеется заявка за 2018 г.	1-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-11	Одесская ул., 3	2,554	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	41,89	Имеется заявка за 2018 г.	1-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-12	Ленина ул., 47	1,057	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	10,92	Имеется заявка за 2018 г.	1-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-13	Ленина ул., 52	1,750	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	42,72	Имеется заявка за 2018 г.	1-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	2,560	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	124,27	Имеется заявка за 2018 г.	1-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-15	Толстого ул., 21а	1,266	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	32,07	Имеется заявка за 2018 г.	1-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-16	Руднева ул., 6	2,196	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	21,72	Имеется заявка за 2018 г.	1-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-17	Минная стенка ул., 5	4,655	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	45,43	Имеется заявка за 2018 г.	1-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-18	Гоголя ул., 22в	3,819	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	46,79	Имеется заявка за 2018 г.	1-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-19	Гоголя ул., 34б	5,616	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	131,60	Имеется заявка за 2018 г.	1-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-20	Степаненко ул, 5	2,520	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	44,17	Имеется заявка за 2018 г.	1-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-21	4-я Бастионная ул., 276	2,045	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	51,34	Имеется заявка за 2018 г.	1-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	2,061	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	53,19	Имеется заявка за 2018 г.	1-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-23	Катерная ул., 14	0,020	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,01	Имеется заявка за 2018 г.	1-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-24	Катерная ул., 16	0,078	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,19	Имеется заявка за 2018 г.	1-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
1-25	Катерная ул., 35/37	0,041	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,06	Имеется заявка за 2018 г.	1-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-26	Катерная ул., 39/41	0,058	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,13	Имеется заявка за 2018 г.	1-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1-28	Прокопенко ул., 50	0,241	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	1-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2-1	Хрусталева ул., 66а	49,971	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	4 486,13	Имеется заявка за 2018 г.	2-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
2-2	Хрусталева ул., 35	36,080	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	Собственность	1 179,16	Имеется заявка за 2018 г.	2-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2-3	Маршала Геловани ул., 3а	33,513	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	707,46	Имеется заявка за 2018 г.	2-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2-4	Генерала Лебеда ул., 61а	3,806	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	12,05	Имеется заявка за 2018 г.	2-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2-5	Каштановая ул., 5а	2,355	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	6,10	Имеется заявка за 2018 г.	2-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
2-6	Генерала Острякова ул.,1	0,460	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	2-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2-7	Генерала Острякова ул.,248	0,152	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	2-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-1	Ерошенко ул., 176	18,574	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1 086,26	Имеется заявка за 2018 г.	3-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-2	Гагарина ул., 17в/1	1,352	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	18,58	Имеется заявка за 2018 г.	3-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
3-3	Фиолентовское шоссе, 17/1	2,608	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	78,84	Имеется заявка за 2018 г.	3-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-4	Вакуленчука ул., 29	47,580	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве аренды	3420,18	Имеется заявка за 2018 г.	3-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-5	Фиолентовское шоссе, 3	0,473	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	3-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-6	Дунайская ул., 4	0,082	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,45	Имеется заявка за 2018 г.	3-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
3-7	Вакуленчука ул., 26	0,226	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	3-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-8	Корсунская ул., 22	0,311	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,88	Имеется заявка за 2018 г.	3-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-9	Пугачева ул., 28	0,110	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,58	Имеется заявка за 2018 г.	3-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-10	Краснодарская ул., 31	0,124	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,24	Имеется заявка за 2018 г.	3-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
3-11	Шелкунова ул., 4	0,400	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	3-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3-12	Ефремова ул., 24	0,664	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	3-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-1	Рыбаков ул., 1а	134,930	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	13060,22	Имеется заявка за 2018 г.	4-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-2	Бухта Казачья, 24	6,774	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	223,55	Имеется заявка за 2018 г.	4-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
4-3	Колобова ул., 17	0,782	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	5,51	Имеется заявка за 2018 г.	4-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-4	Камышовое шоссе, 29/2	0,576	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	5,33	Имеется заявка за 2018 г.	4-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-5	Крепостное шоссе, 16	0,516	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	5,80	Имеется заявка за 2018 г.	4-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-6	Камышовое шоссе, 16	0,338	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,43	Имеется заявка за 2018 г.	4-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
4-7	Комбрига Потапова ул., 27	0,618	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,01	Имеется заявка за 2018 г.	4-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-8	Лиговская ул., 8	2,411	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	10,86	Имеется заявка за 2018 г.	4-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-9	Тараса Шевченко ул., 47а	0,463	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,01	Имеется заявка за 2018 г.	4-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-10	Степаняна ул., 13	0,312	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,96	Имеется заявка за 2018 г.	4-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
4-11	проспект Античный, 18а/1	1,389	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1,02	Имеется заявка за 2018 г.	4-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4-12	проспект Античный, 13	1,481	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	4,10	Имеется заявка за 2018 г.	4-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-1	Фильченкова ул., 41а	5,480	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	116,12	Имеется заявка за 2018 г.	5-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-2	Костромская ул., 14/1	2,193	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	86,57	Имеется заявка за 2018 г.	5-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-3	Дергачи пос. (в/ч №275)	1,686	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	32,17	Имеется заявка за 2018 г.	5-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-4	Героев Севастополя ул., 21	1,413	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	23,82	Имеется заявка за 2018 г.	5-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-5	Розы Люксембург ул., 52	3,424	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	45,59	Имеется заявка за 2018 г.	5-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-6	Розы Люксембург ул., 40	0,963	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	27,48	Имеется заявка за 2018 г.	5-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-7	Орловская ул., 15/1	2,727	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	67,65	Имеется заявка за 2018 г.	5-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-8	Героев Севастополя ул., 12б	0,589	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	9,97	Имеется заявка за 2018 г.	5-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-9	9-е Января ул., 40	0,032	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,40	Имеется заявка за 2018 г.	5-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-10	Новикова ул., 12г	3,738	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	100,58	Имеется заявка за 2018 г.	5-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-11	Мира ул., 5	2,552	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	38,39	Имеется заявка за 2018 г.	5-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-12	Ракетная ул., 10	3,110	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	57,07	Имеется заявка за 2018 г.	5-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-13	Аксютина ул., 376	6,490	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	154,41	Имеется заявка за 2018 г.	5-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-14	Терлецкого ул., 15	4,154	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	157,23	Имеется заявка за 2018 г.	5-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-15	Кирова ул., 28а	1,972	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	34,94	Имеется заявка за 2018 г.	5-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-16	Строительная ул., 49а	2,798	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	64,70	Имеется заявка за 2018 г.	5-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-17	Чернореченская ул., 130	2,460	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	103,21	Имеется заявка за 2018 г.	5-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-18	1-я Бастионная ул., 16	3,705	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	63,17	Имеется заявка за 2018 г.	5-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-19	Гранатная ул., 1/1	0,774	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	3,53	Имеется заявка за 2018 г.	5-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-20	Куйбышевская ул., 16	1,055	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	11,35	Имеется заявка за 2018 г.	5-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-21	Узловая ул., 118а	0,452	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,22	Имеется заявка за 2018 г.	5-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-22	Актюбинская ул., 40	0,440	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	3,03	Имеется заявка за 2018 г.	5-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-23	Кокчетавская ул., 26	0,880	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	6,92	Имеется заявка за 2018 г.	5-23	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-24	Победы ул., 19	0,380	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1,23	Имеется заявка за 2018 г.	5-24	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-25	Володи Дубинина ул., 11	0,140	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-25	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-26	Подольцева ул., 6а	0,104	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,42	Имеется заявка за 2018 г.	5-26	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-27	Геннериха ул., 1	0,129	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-28	Нефтяная ул., 2а	0,277	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-28	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-29	Горпищенко ул., 98а	0,392	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-30	Горпищенко ул., 2	0,969	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	5,65	Имеется заявка за 2018 г.	5-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-31	Охотская ул., 52	0,930	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	4,24	Имеется заявка за 2018 г.	5-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-32	Генерала Родионова ул., 9	0,930	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	3,69	Имеется заявка за 2018 г.	5-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-33	НадеждENCEV ул., 15	1,860	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,13	Имеется заявка за 2018 г.	5-33	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-34	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	0,598	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	9,73	Имеется заявка за 2018 г.	5-34	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-35	с. Озерное, Водоканальная ул., 76	1,860	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	20,67	Имеется заявка за 2018 г.	5-35	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-36	Междурядная ул., 25	0,400	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,32	Имеется заявка за 2018 г.	5-36	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-37	Новикова пер., 24а	0,626	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	8,37	Имеется заявка за 2018 г.	5-37	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-38	с. Первомайское, Ясная ул., 12	0,629	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	24,59	Имеется заявка за 2018 г.	5-38	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-39	с. Хмельническое, Большевистская ул., 60	0,436	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,13	Имеется заявка за 2018 г.	5-39	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-40	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	0,788	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,64	Имеется заявка за 2018 г.	5-40	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-41	с. Хмельническое, Сумская ул., 19/3	0,124	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1,07	Имеется заявка за 2018 г.	5-41	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-42	Вокзальная ул., 14	0,234	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	1,61	Имеется заявка за 2018 г.	5-42	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-43	с. Передовое, Марсумова ул., 2	0,053	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,03	Имеется заявка за 2018 г.	5-43	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-44	с. Родное, Школьная ул., 6а	0,034	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,62	Имеется заявка за 2018 г.	5-44	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-45	Шелковичная ул., 14	0,041	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-45	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-47	Ласпи ул., 22	0,064	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-47	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
5-48	Ласпи ул., 23	0,064	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-48	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5-49	Симферопольское шоссе, 40	0,064	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	5-49	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-1	Софьи Перовской ул., 48б	1,370	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	43,44	Имеется заявка за 2018 г.	6-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-2	Надежды Краевой ул., 5а	3,310	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	24,57	Имеется заявка за 2018 г.	6-2	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-3	Романова ул., 2а	3,370	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	38,50	Имеется заявка за 2018 г.	6-3	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-4	Михайловская ул., 5б	9,700	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	271,49	Имеется заявка за 2018 г.	6-4	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-5	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	1,129	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	19,75	Имеется заявка за 2018 г.	6-5	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-6	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	2,251	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	21,31	Имеется заявка за 2018 г.	6-6	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-7	Переяславская ул., 80	0,580	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	6,56	Имеется заявка за 2018 г.	6-7	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-8	Переяславская ул., Застроение 11	5,781	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	120,85	Имеется заявка за 2018 г.	6-8	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-9	с. Дальнее, 17	0,858	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	14,79	Имеется заявка за 2018 г.	6-9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-10	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	0,248	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,28	Имеется заявка за 2018 г.	6-10	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-11	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	0,725	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	8,13	Имеется заявка за 2018 г.	6-11	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-12	Бельбек	3,803	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	110,18	Имеется заявка за 2018 г.	6-12	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-13	Симонок ул., 53	0,289	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	6-13	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-14	Симонок ул., 55	0,598	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,35	Имеется заявка за 2018 г.	6-14	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-15	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	0,689	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	14,44	Имеется заявка за 2018 г.	6-15	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-16	Энергетиков ул., 12а (Мекензиевые горы)	0,930	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	11,29	Имеется заявка за 2018 г.	6-16	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-17	с. Поворотное, Валиева ул., 42	0,394	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	2,04	Имеется заявка за 2018 г.	6-17	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-18	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	0,930	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	14,52	Имеется заявка за 2018 г.	6-18	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-19	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	1,860	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	55,23	Имеется заявка за 2018 г.	6-19	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-20	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	1,070	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	8,68	Имеется заявка за 2018 г.	6-20	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-21	с. Вишневое (качинское шоссе)	0,070	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,12	Имеется заявка за 2018 г.	6-21	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-22	Речная ул., 8	0,252	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,17	Имеется заявка за 2018 г.	6-22	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-23	Кача-гарнизон, Авиаторов	11,343	ГУПС «Севтепло-энерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	211,89	Имеется заявка за 2018 г.	6-23	ГУПС «Севтепло-энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-24	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	1,942	ГУПС «Севтепло-энерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	13,81	Имеется заявка за 2018 г.	6-24	ГУПС «Севтепло-энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-25	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	0,086	ГУПС «Севтепло-энерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	6-25	ГУПС «Севтепло-энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-26	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	1,182	ГУПС «Севтепло-энерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	3,17	Имеется заявка за 2018 г.	6-26	ГУПС «Севтепло-энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества государственного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-27	с. Андреевка, Центральная ул., 43	0,646	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	6-27	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-29	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	0,300	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,23	Имеется заявка за 2018 г.	6-29	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-30	Мурманская ул., 2	0,160	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	6-30	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6-31	с. Андреевка, Майская ул., 24	0,323	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная + теплосеть	на праве хоз. ведения	0,25	Имеется заявка за 2018 г.	6-31	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Севастополя до 2034 года, Приказ Минэнерго № 1365 от 13.12.2019)	Основание для присвоения статуса ЕТО
6-32	Челюскинцев ул., 47	0,344	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	котельная	на праве хоз. ведения	0,00	Имеется заявка за 2018 г.	6-32	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7-1	Севастопольская ТЭЦ	153,9	ГУПС «Севтеплоэнерго»	824 644	ТЭЦ + теплосеть	на праве хоз. ведения	7 180,97	Имеется заявка за 2018 г.	7-1	ГУПС «Севтеплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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



СЕВТЕПЛОЭНЕРГО

ГУПС «Севтеплоэнерго»
ул. П. Павличенко, д.2, г. Севастополь, 299011
тел. +7 (8692) 54-25-37 факс +7 (8692) 54-59-64
e-mail: sevteploenergo@sevsky.net
www.sevastopolteplo.ru
ИНН 9204004793 и КПП 920401001

23.08.18 № 161
на № _____

Директору Департамента
Городского Хозяйства
города Севастополя
Тарасову М.А.
290011, г. Севастополь,
ул. Ленина, 2

Заявка

на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
в городе Севастополе.

Уважаемый Михаил Андреевич!

На основании Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» прошу присвоить ГУПС «Севтеплоэнерго» статус единой теплоснабжающей организации в зонах действия источников тепловой энергии, определенных проектом схемы теплоснабжения г. Севастополя.

Приложения:

1. Копия бухгалтерской отчетности за 2016 год на 27 листах.

Директор

Р.А. Галимуллин

Коновалов С.В.
+7 (987) 753-34-47

Присвоено
23.08.2018

2
 Территориальный орган
 Федеральной службы государственной
 статистики по г. Севастополю
 Исх. № 31-03
 2017 г.

Бухгалтерский баланс
 на 31 декабря 2016 г.

Форма по ОКУД	Коды 0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация «Севтеплоэнерго»	по ОКПО 00167272		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 9204004793		
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	по ОКВЭД 35.30		
Организационно-правовая форма / форма собственности Государственное унитарное предприятие субъекта Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС 65242 13		
Собственность субъектов Российской Федерации	по ОКЕИ 384		
Единица измерения: в тыс. рублей			
Местонахождение (адрес) 299011, Севастополь г, Павличенко Людмилы ул, дом № 2			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	343 197	291 872	316 392
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	30 484	18 410	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	373 681	310 282	316 392
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	70 347	54 327	33 864
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14 666	14 053	-
	Дебиторская задолженность	1230	102 468	103 481	500
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	135 144	142 604	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26 545	8 024	3 138
	Прочие оборотные активы	1260	273	211	1 684
	Итого по разделу II	1200	349 443	322 700	39 186
	БАЛАНС	1600	723 124	632 982	355 578

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	244 832	245 262	500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	418 321	348 249	351 940
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(204 128)	(147 913)	(548)
	Итого по разделу III	1300	459 025	445 598	351 892
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	874	10	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	874	10	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	82 724	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	167 427	175 521	3 686
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	13 074	11 853	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	263 225	187 374	3 686
	БАЛАНС	1700	723 124	632 982	355 578

Руководитель



(подпись)

31.03.17

А. М. Шамалова И.И.

Галимуллин Рамиль Альбертович

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		по ОКПО	31	12	2016
Организация Государственное унитарное предприятие города Севастополя «Севтеплоэнерго»		ИНН	00167272		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	9204004793		
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха		по ОКФС / ОКФС	35.30		
Организационно-правовая форма / форма собственности Государственное унитарное предприятие субъекта Российской Федерации / Собственность субъектов Российской Федерации		по ОКЕИ	65242	13	
Единица измерения: в тыс. рублей			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Выручка	2110	961 346	793 974
	Себестоимость продаж	2120	(1 393 083)	(1 115 915)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(431 737)	(321 941)
	Коммерческие расходы	2210	(104)	(9)
	Управленческие расходы	2220	(138 529)	(92 454)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(570 370)	(414 404)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	12	664
	Проценты к уплате	2330	(11 752)	(275)
	Прочие доходы	2340	741 595	347 819
	Прочие расходы	2350	(226 910)	(99 608)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(67 425)	(165 804)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	39
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 275)	(756)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(864)	(10)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	12 074	18 410
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(56 215)	(147 365)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(56 215)	(147 365)
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)



31.03.14

М. Шенцова

Галимуллин Рамиль Альбертович

(расшифровка подписи)

Отчет об измененных капиталах
за Январь - Декабрь 2016 г.

Государственное унитарное предприятие города Севастополя	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
«Севтеплоэнерго»	Форма по ОКУД	0710003		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	9204004793		
Вид экономической деятельности	по ОКТО	00167272		
Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	по ОКВЭД	35.30		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС	65242		
Государственное унитарное предприятие субъекта Российской Федерации	по ОКЕИ	13		
Собственность субъекта Российской Федерации	по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей				

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	500	-	351 940	-	(548)	351 892
Увеличение капитала - всего:	3210	244 762	-	239 470	-	-	484 232
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	239 470	X	-	239 470
Дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение уставного капитала	3215	244 762	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(243 161)	-	(147 365)	(390 526)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(147 365)	(147 365)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(243 161)	X	-	(243 161)
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	-	X	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. за 2016 г.	3200	245 262	-	348 249	-	(147 913)	445 598
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	70 072	-	-	70 072
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	70 072	X	-	70 072
Дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение уставного фонда	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(430)	-	-	-	(56 215)	(56 645)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(56 215)	(56 215)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение уставного фонда	3324	(430)	-	-	X	-	(430)
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	244 832	-	418 321	-	(204 128)	459 025

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	351 892	(77 531)	241 071	515 432
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	(69 834)	-	(69 834)
после корректировок	3500	351 892	(147 365)	241 071	445 598
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(548)	(77 531)	-	(78 079)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	(69 834)	-	(69 834)
после корректировок	3501	(548)	(147 365)	-	(147 913)
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	459 025	445 598	351 892

Руководитель



Galimullin Ramil' Al'bertovich



(подпись)

Галимуллин Рамиль Альбертович
(расшифровка подписи)


**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2016
Государственное унитарное предприятие города Севастополя		по ОКПО	00167272		
Организация «Севтеплоэнерго»		ИНН	9204004793		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	35.30		
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха		по ОКПОФ / ОКФС	65242	13	
Организационно-правовая форма / форма собственности Государственное унитарное предприятие субъекта	Собственность субъектов Российской Федерации	по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 601 552	1 187 213
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	840 634	694 882
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	760 918	492 331
Платежи - всего	4120	(1 661 543)	(1 182 327)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(963 574)	(604 887)
в связи с оплатой труда работников	4122	(410 850)	(284 939)
процентов по долговым обязательствам	4123	(11 752)	(275)
налога на прибыль организаций	4124	(2 286)	(7 203)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(273 081)	(285 023)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(59 991)	4 886
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(4 212)	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 212)	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 212)	-

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	426 923	36 824
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	426 923	36 824
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(344 199)	(36 824)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(344 199)	(36 824)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	82 724	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	18 521	4 886
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	8 024	3 138
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	26 545	8 024
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

(подпись)

Галимуллин Рамиль Альбертович

(расшифровка подписи)

Расчет стоимости чистых активов

Государственное унитарное предприятие города Севастополя «Севтеплоэнерго»
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	343 197	291 872	316 392
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	30 484	18 410	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
Запасы	1210	70 347	54 327	33 864
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14 666	14 053	-
Дебиторская задолженность*	1230	102 468	103 481	500
Финансовые вложения краткосрочные	1240	135 144	142 604	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26 545	8 024	3 138
Прочие оборотные активы	1260	273	211	1 684
ИТОГО активы	-	723 124	632 982	355 578
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	874	10	-
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	82 724	-	-
Кредиторская задолженность	1520	167 427	175 521	3 686
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	13 074	11 853	-
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	264 099	187 384	3 686
Стоимость чистых активов	-	459 025	445 598	351 892

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Руководитель

(подпись)

Галимуллин Рамиль Альбертович

(расшифровка подписи)

КНД 1166007

место штампа
налогового органа

**ГУПС "СЕВТЕПЛОЭНЕРГО", 9204004793 /
920401001**

(реквизиты налогоплательщика (представителя):
- полное наименование организации, ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

**Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете)
в электронной форме**

Налоговый орган 9204 настоящим документом подтверждает, что
(код налогового органа)

ГУПС "СЕВТЕПЛОЭНЕРГО", 9204004793 / 920401001

(полное наименование организации, ИНН/КПП; Ф.И.О. индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

в налоговой декларации (расчете)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность 0710099, первичный, год, 2016г.

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа (номер корректировки), отчетный (налоговый) период, отчетный год)

представленной в файле NO_VUNOTCH_9204_9204_9204004793920401001_20170331_540717EE-DA8D-4E0D-
A6DD-1498546F92B1
(наименование файла)

не содержится ошибок (противоречий).

ИФНС 9204, код 9204

(наименование, код налогового органа)

Электронные подписи

Подпись налогового органа: 272e5864ca9349c4975c5ad857a9b4a9.bin

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)
ГУПС "Светлоглоэнерго" ИНН 9204004793 на 31.12.2016г.
1. Нематериальные активы, и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года	выбыло		переселенка		На конец периода				
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизационных отчислений	убыток от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Программы, базы данных и т.д.	5101	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изобретения, полезные модели, промышленные объекты	5102	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товарные знаки и знаки обслуживания	5103	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие НМА	5104	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5114	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		
		20 16 г. ¹	20 15 г. ²	20 14 г. ³
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
Программы, базы данных и т.д.	5121	-	-	-
Изобретения, полезные модели, промышленные объекты	5122	-	-	-
Товарные знаки и знаки обслуживания	5123	-	-	-
Прочие НМА	5124	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		на 31 декабря 20 16 г. ¹	на 31 декабря 20 15 г. ²	выбыло	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
Всего	5130	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
Программы, базы данных и т.д.	5131	-	-	-	-	-	-
Изобретения, полезные модели, промышленные	5132	-	-	-	-	-	-
Товарные знаки и знаки обслуживания	5133	-	-	-	-	-	-
Прочие НМА	5134	-	-	-	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
Научно-исследовательские работы	5141	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Опытно-конструкторские работы	5142	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические работы	5143	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неформальные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

0710005 с. 3

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г. 1	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5171	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5172	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
Технологические работы	5163	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5173	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5190	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
в том числе:							
Программы, базы данных и т.д.	5181	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5191	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
Изобретения, патентные модели, промышленные образцы	5182	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5192	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
Товарные знаки и знаки обслуживания	5183	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5193	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-
Прочие НИОКР	5184	за 20 16 г. 1	-	(-)	(-)	(-)	-
	5194	за 20 15 г. 2	-	(-)	(-)	(-)	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ⁶	поступило	выбыло объектов		накопленная амортизация ⁶	начислено амортизация ⁶	пересчета		первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ⁶			
						первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ⁶			первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ⁶					
Основные средства (без учета дооценок вложений в материальные ценности) - всего	5210	за 20 16 г. ² за 20 15 г. ²	1 068 787 1 057 114	(785 997) (752 507)	18 914 11 673	(677) (-)	677 (-)	(34 776) (33 490)	- -	(-) (-)	- -	1 087 024 1 068 787	(820 096) (785 997)			
<i>Земельные участки и объекты природопользования</i>	5201	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			
	5211	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			
	5202	за 20 16 г. ¹	146 363	(87 349)	-	(-)	-	(3 691)	-	(-)	-	146 363	(91 040)			
	5212	за 20 15 г. ²	146 363	(83 642)	-	(-)	-	(3 707)	-	(-)	-	146 363	(87 349)			
	5203	за 20 16 г. ¹	674 798	(584 413)	512	(-)	-	(8 993)	-	(-)	-	675 310	(593 406)			
	5213	за 20 15 г. ²	674 599	(575 106)	199	(-)	-	(9 307)	-	(-)	-	674 798	(584 413)			
	5204	за 20 16 г. ¹	233 740	(102 841)	10 308	(67)	67	(20 337)	-	(-)	-	243 981	(123 111)			
	5214	за 20 15 г. ²	223 026	(83 277)	10 714	(-)	-	(19 564)	-	(-)	-	233 740	(102 841)			
	5205	за 20 16 г. ¹	8 851	(7 743)	7 773	(610)	610	(1 211)	-	(-)	-	16 014	(8 344)			
	5215	за 20 15 г. ²	8 851	(7 359)	-	(-)	-	(384)	-	(-)	-	8 851	(7 743)			
<i>Имущество, приобретенное в хозяйственной и предпринимательской деятельности</i>	5206	за 20 16 г. ¹	1 151	(633)	148	(-)	-	(143)	-	(-)	-	1 299	(776)			
	5216	за 20 15 г. ²	(074)	(481)	77	(-)	-	(152)	-	(-)	-	1 151	(633)			
	5207	за 20 16 г. ¹	3 845	(2 989)	173	(-)	-	(409)	-	(-)	-	4 018	(3 389)			
	5217	за 20 15 г. ²	3 162	(2 614)	683	(-)	-	(375)	-	(-)	-	3 845	(2 989)			
	5208	за 20 16 г. ¹	39	(29)	-	(-)	-	(1)	-	(-)	-	39	(30)			
	5218	за 20 15 г. ²	39	(28)	-	(-)	-	(1)	-	(-)	-	39	(29)			
Учтено в составе дооценок вложений в материальные ценности - всего	5230	за 20 16 г. ¹ за 20 15 г. ²	- -	(-) (-)	- -	(-) (-)	- -	(-) (-)	- -	(-) (-)	- -	- -	(-) (-)			
<i>в том числе:</i>																
<i>Имущество для передачи в лизинг</i>	5221	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			
	5231	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			
<i>Прочие дооценки вложения в материальные ценности</i>	5222	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			
	5232	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)			

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано/создан резерв	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. 1	9 082	86 101	(-)	(18 914)	76 269
	5250	за 20 15 г. 2	11 785	9 420	(450)	(11 673)	9 082
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	за 20 16 г. 1	83	-	(-)	(83)	-
	5251	за 20 15 г. 2	-	83	(-)	(-)	83
Капитальные вложения на приобретение, строительство, модернизацию основных средств	5242	за 20 16 г. 1	8 999	86 101	(-)	(18 831)	76 269
	5252	за 20 15 г. 2	11 785	9 337	(450)	(11 673)	8 999
Незавершенные капитальные вложения по локальным вложениям в материальные ценности - всего	5245	за 20 16 г. 1	-	-	(-)	(-)	-
	5255	за 20 15 г. 2	-	-	(-)	(-)	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 16 г. 1		За 20 15 г. 2	
Увеличение стоимости собственных объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего в том числе	5260		-		-
Здания	5261		-		-
Соворужения	5262		-		-
Машины и оборудование	5263		-		-
Транспортные средства	5264		-		-
Прочие основные средства	5265		-		-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего в том числе	5270		-		-
Здания	5271		(-)		(-)
Соворужения	5272		(-)		(-)
Машины и оборудование	5273		(-)		(-)
Транспортные средства	5274		(-)		(-)
Прочие основные средства	5275		(-)		(-)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На _____ 31 декабря _____ 20__ г. ¹	На 31 декабря 20__ г. ²	На 31 декабря 20__ г. ³
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	-	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (вагон и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

071.0005 с. 7

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	выбыло (погашено)	накопленная корректировка ⁷	начисление процентов (включая увеличение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		
Долгосрочные - всего	5301	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5302	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
акции, паи, доли	5303	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя, облигации и займы	5304	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
депозиты сроком больше 1 года, вклады в простое покладистое, долгосрочное право в рамках оказания финансовых услуг	5314	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 20 16 г. ¹	142 604	-	7 460	-	-	-	-	135 144	-	
	5315	за 20 15 г. ²	-	-	69 834	-	-	-	-	142 604	-	
в том числе:												
	5306	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5316	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
акции, паи, доли	5307	за 20 16 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5317	за 20 15 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
векселя, облигации и займы	5308	за 20 16 г. ¹	142 604	-	7 460	-	-	-	-	135 144	-	
депозиты со сроком от 3 месяцев до 1 года, вклады в простое покладистое, краткосрочное право в рамках оказания финансовых услуг	5318	за 20 15 г. ²	-	-	69 834	-	-	-	-	142 604	-	
Финансовых вложений - Итого	5310	за 20 15 г. ²	-	-	69 834	-	-	-	-	142 604	-	
	5300	за 20 16 г. ¹	142 604	-	7 460	-	-	-	-	135 144	-	
	5310	за 20 15 г. ²	-	-	69 834	-	-	-	-	142 604	-	

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		На 20 16 г. ¹	На 31 декабря 20 15 г. ²	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
долевые ценные бумаги	5321	-	-	-	-	-	-	-	-
долевые ценные бумаги	5322	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж), - всего	5325	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
долевые ценные бумаги	5326	-	-	-	-	-	-	-	-
долевые ценные бумаги	5327	-	-	-	-	-	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
Запасы - всего	5400	за 20 16 г.¹	54 327	(- -)	168 233	(159 668)	-	(- -)	-	-	70 347	(- -)
	5410	за 20 15 г.²	33 864	(- -)	111 172	(94 129)	-	(- -)	х	х	54 327	(- -)
в том числе:												
Сырье и материалы (кроме топлива)	5401	за 20 16 г. ¹	54 327	(- -)	168 233	(159 668)	-	(- -)	-	7 455	70 347	(- -)
	5411	за 20 15 г. ²	33 864	(- -)	111 172	(94 129)	-	(- -)	3 420	54 327	(- -)	(- -)
Заготовки в незавершенном производстве	5402	за 20 16 г. ¹	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
	5412	за 20 15 г. ²	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
Готовая продукция	5403	за 20 16 г. ¹	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
	5413	за 20 15 г. ²	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
Товары для перепродажи	5404	за 20 16 г. ¹	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
	5414	за 20 15 г. ²	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
Товары отгруженные	5405	за 20 16 г. ¹	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
	5415	за 20 15 г. ²	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
Прочие запасы	5406	за 20 16 г. ¹	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)
	5416	за 20 15 г. ²	-	(- -)	-	(- -)	-	-	-	-	-	(- -)

20

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г. ⁴	На 31 декабря 20 15 г. ²	На 31 декабря 20 14 г. ³
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441	-	-	-
готовая продукция	5442	-	-	-
товары для перепродажи	5443	-	-	-
прочие запасы и затраты	5444	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446	-	-	-
готовая продукция	5447	-	-	-
товары для перепродажи	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление	причитающаяся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	погашение	выбыло	изменение резерва	перевод из долго-срочную задолженности	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г.¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5521	за 20 15 г.²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:												
с ипотечными и вексельными	5502	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5522	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
по векселям поставителей	5503	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5523	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
оплата выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п. и по страхованию)	5504	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5524	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
оплата выданные по договорам страхования	5505	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5525	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
прочая дебиторская задолженность	5506	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5526	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 16 г.¹	103 481	(-)	196 345	(-)	(85 704)	(-)	(111 554)	(-)	214 022	(111 554)
	5530	за 20 15 г.²	500	(-)	103 481	(-)	(500)	(-)	(-)	(-)	103 481	(-)
в том числе:												
с поручительствами и залоговыми	5511	за 20 16 г. ¹	90 474	(-)	187 508	(-)	(82 945)	(-)	(111 554)	(-)	195 037	(111 554)
	5531	за 20 15 г. ²	-	(-)	90 474	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	90 474	(-)
по векселям поставителей	5512	за 20 16 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)
	5532	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)
оплата выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п. и по страхованию)	5513	за 20 16 г. ¹	5 648	(-)	1 824	(-)	(2 641)	(-)	(-)	(-)	4 831	(-)
	5533	за 20 15 г. ²	-	(-)	5 648	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	5 648	(-)
оплата выданные по договорам страхования	5514	за 20 16 г. ¹	-	(-)	411	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	411	(-)
	5534	за 20 15 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)
прочая дебиторская задолженность	5515	за 20 16 г. ¹	7 359	(-)	6 502	(-)	(118)	(-)	(-)	(-)	13 743	(-)
	5535	за 20 15 г. ²	500	(-)	7 359	(-)	(500)	(-)	(-)	(-)	7 359	(-)
Итого	5500	за 20 16 г.¹	103 481	(-)	196 345	(-)	(85 704)	(-)	(111 554)	(-)	214 022	(111 554)
	5520	за 20 15 г.²	500	(-)	103 481	(-)	(500)	(-)	(-)	(-)	103 481	(-)

22

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

0710005 с 11

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. ¹		На 31 декабря 2015 г. ²		На 31 декабря 2014 г. ³	
		на 31 декабря 2016 г. ¹	балансовая стоимость	на 31 декабря 2015 г. ²	балансовая стоимость	на 31 декабря 2014 г. ³	балансовая стоимость
Всего	5540	111 554	-	-	-	-	-
в том числе:							
с просрочками и задолженками	5541	111 554	-	-	-	-	-
по векселям поручителей	5542	-	-	-	-	-	-
авансы выданные (зачисленные на счетах кассы, расчетно-кассовые и т.п.)	5543	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторские задолженности	5544	-	-	-	-	-	-
и т.д.							

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление			выбыло			
				в результате хозяйственной операции (с/без учета по ссуде, операции) ¹	привлеченных процентов и иных начислений ²	погашение	перевод на дебиторскую задолженность	на фактический результат ³	в кредиторскую задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 2015 г.²	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:										
кредиты банков	5552	за 2016 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2015 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	
с поставщиками и подрядчиками	5553	за 2016 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2015 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	
по векселям собственным и выданным	5554	за 2016 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2015 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	
по векселям поручителей	5555	за 2016 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5575	за 2015 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	
прочая кредиторская задолженность	5556	за 2016 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5576	за 2015 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	

23

Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	на 20 16 г. ¹	175 521	249 986	-	(175 356)	(-)	-	250 151
	5580	на 20 18 г. ²	3 686	175 521	-	(3 686)	(-)	-	175 521
в том числе:									
кредиты, балансе	5581	на 20 16 г. ¹	-	82 724	-	(-)	(-)	-	82 724
	5581	на 20 18 г. ²	-	-	-	(-)	(-)	-	-
с использованием и погашением по выданным ссудам и займам	5562	на 20 16 г. ¹	128 138	91 102	-	(128 336)	(-)	-	91 104
	5582	на 20 18 г. ²	-	128 138	-	(-)	(-)	-	128 138
	5563	на 20 16 г. ¹	-	-	-	(-)	(-)	-	-
	5583	на 20 18 г. ²	-	-	-	(-)	(-)	-	-
	5564	на 20 16 г. ¹	7 972	22 691	-	(7 809)	(-)	-	22 854
	5584	на 20 18 г. ²	3 686	7 972	-	(3 686)	(-)	-	7 972
затраченные на приобретение организации	5565	на 20 16 г. ¹	20 210	17 234	-	(20 210)	(-)	-	17 234
	5585	на 20 18 г. ²	-	20 210	-	(-)	(-)	-	20 210
интересы по ссудам, займам и выданным займам	5566	на 20 16 г. ¹	12 117	1 409	-	(12 117)	(-)	-	1 409
	5586	на 20 18 г. ²	-	12 117	-	(-)	(-)	-	12 117
задолженность по налогам и сборам	5567	на 20 16 г. ¹	6 345	5 919	-	(6 345)	(-)	-	5 919
	5587	на 20 18 г. ²	-	6 345	-	(-)	(-)	-	6 345
прочая кредиторская задолженность	5568	на 20 16 г. ¹	539	28 907	-	(539)	(-)	-	28 907
	5588	на 20 18 г. ²	-	539	-	(-)	(-)	-	539
Итого	5570	на 20 16 г.¹	175 521	249 986	-	(175 356)	(-)	-	250 151
		на 20 18 г.²	3 686	175 521	-	(3 686)	(-)	-	175 521

24

10.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2020 г., приведен в табл. 10.6.1.

Таблица 10.6.1

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
ЕТО № 1 ГУПС «Севтеплоэнерго»		
1-1	Загородная балка ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-2	Новороссийская ул., 20	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-4	Карантинная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-5	Адмирала Октябрьского ул., 5б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-6	Володарского ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-7	Ленина ул., 20а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-8	Суворова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-9	Нахимова пр., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-10	Большая Морская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-11	Одесская ул., 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-12	Ленина ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-13	Ленина ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-14	Коммунистическая ул., 40 строение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-15	Толстого ул., 21а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-16	Руднева ул., 6	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-17	Минная стенка ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-18	Гоголя ул., 22в	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-19	Гоголя ул., 34б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-20	Степаненко ул, 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-21	4-я Бастионная ул., 27б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-22	Адмирала Октябрьского ул., 19 строение 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-23	Катерная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-24	Катерная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-25	Катерная ул., 35/37	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-26	Катерная ул., 39/41	ГУПС «Севтеплоэнерго»
1-28	Прокопенко ул., 50	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-1	Хрусталева ул, 66а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-2	Хрусталева ул., 35	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-3	Маршала Геловани ул., 3а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-4	Генерала Лебеда ул., 61а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-5	Каштановая ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-6	Генерала Острякова ул.,1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
2-7	Генерала Острякова ул.,248	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-1	Ерошенко ул., 17б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-2	Гагарина ул., 17в/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-3	Фиолентовское шоссе, 17/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-4	Вакуленчука ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-5	Фиолентовское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-6	Дунайская ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-7	Вакуленчука ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-8	Корсунская ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-9	Пугачева ул., 28	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-10	Краснодарская ул., 31	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-11	Шелкунова ул., 4	ГУПС «Севтеплоэнерго»
3-12	Ефремова ул.,24	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-1	Рыбаков ул., 1а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-2	Бухта Казачья, 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-3	Колобова ул., 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-4	Камышовое шоссе, 29/2	ГУПС «Севтеплоэнерго»

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
4-5	Крепостное шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-6	Камышовое шоссе, 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-7	Комбрига Потапова ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-8	Лиговская ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-9	Тараса Шевченко ул., 47а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-10	Степаняна ул., 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-11	проспект Античный, 18а/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
4-12	проспект Античный, 13	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-1	Фильченкова ул., 41а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-2	Костромская ул., 14/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-3	Дергачи пос. (в/ч №275)	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-4	Героев Севастополя ул., 21	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-5	Розы Люксембург ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-6	Розы Люксембург ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-7	Орловская ул., 15/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-8	Героев Севастополя ул., 12б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-9	9-е Января ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-10	Новикова ул., 12г	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-11	Мира ул., 5	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-12	Ракетная ул., 10	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-13	Аксютина ул., 37б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-14	Терлецкого ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-15	Кирова ул., 28а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-16	Строительная ул., 49а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-17	Чернореченская ул., 130	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-18	1-я Бастионная ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-19	Гранатная ул., 1/1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-20	Куйбышевская ул., 16	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-21	Узловая ул., 118а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-22	Актюбинская ул., 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-23	Кокчетавская ул., 26	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-24	Победы ул., 19	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-25	Володи Дубинина ул., 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-26	Подольцева ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-27	Геннериха ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-28	Нефтяная ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-29	Горпищенко ул., 98а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-30	Горпищенко ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-31	Охотская ул., 52	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-32	Генерала Родионова ул., 9	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-33	Надежденцев ул., 15	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-34	с. Орлиное, Пахомова ул., 1г	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-35	с. Озерное, Водоканальская ул., 7б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-36	Междурядная ул., 25	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-37	Новикова пер., 24а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-38	с. Первомайское, Ясная ул., 12	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-39	с. Хмельницкое, Большевикская ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-40	с. Орлиное, Солнечная ул., 11а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-41	с. Хмельницкое, Сумская ул., 19/3	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-42	Вокзальная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-43	с. Передовое, Магсумова ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-44	с. Родное, Школьная ул., 6а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-45	Шелковичная ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-47	Ласпи ул., 22	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-48	Ласпи ул., 23	ГУПС «Севтеплоэнерго»
5-49	Симферопольское шоссе, 40	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-1	Софьи Перовской ул., 48б	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-2	Надежды Краевой ул., 5а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-3	Романова ул., 2а	ГУПС «Севтеплоэнерго»

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
6-4	Михайловская ул., 56	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-5	Курчатова ул., 13д (Голландия верхняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-6	Курчатова ул., 7 (Голландия нижняя)	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-7	Переяславская ул., 80	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-8	Переяславская ул., За строение 11	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-9	с. Дальнее, 17	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-10	с. Полюшко, Гагарина ул., 60	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-11	с. Орловка, Качинское шоссе, 3	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-12	Бельбек	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-13	Симонок ул., 53	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-14	Симонок ул., 55	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-15	с. Полины Осипенко, Сухий ул., 1	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-16	Мекензиевые горы	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-17	с. Поворотное, Валиева ул., 42	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-18	с. Фронтное, 345 Дивизии ул., 37а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-19	с. Андреевка, Центральная ул., 43а	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-20	с. Солнечное, Андреевская ул., 27	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-21	с. Вишневое (качинское шоссе)	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-22	Речная ул., 8	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-23	Кача-гарнизон, Авиаторов	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-24	с. Верхнесадовое, Севастопольская ул., 92	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-25	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 29	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-26	с. Верхнесадовое, Титова ул., 63	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-27	с. Андреевка, Центральная ул., 43	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-29	с. Верхнесадовое, Паршина ул., 14	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-30	Мурманская ул., 2	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-31	с. Андреевка, Майская ул., 24	ГУПС «Севтеплоэнерго»
6-32	Челюскинцев ул., 47	ГУПС «Севтеплоэнерго»
7-1	Севастопольская ТЭЦ	ГУПС «Севтеплоэнерго»

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

В г. Севастополе в рассматриваемый период 2020 - 2034 гг. запланировано большое количество мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками теплоснабжения (табл. 11.1.1). Подробное описание мероприятий приведено в Разделе 5 и Главе 7.

Таблица 11.1.1

№ п/п	Существующий источник теплоснабжения	Мероприятия по распределению тепловой нагрузки	Срок реализации, год
1	Севастопольская ТЭЦ	Перевод тепловой нагрузки потребителей на 11 новых АБМК	2020-2021
2	Котельная Вакуленчука, 29	Децентрализация системы теплоснабжения с установкой 5 АБМК для наиболее удаленных потребителей, реконструкция 3 ЦТП	2025-2029
3	Котельная Рыбаков, 1а	Децентрализация схемы теплоснабжения с установкой 6 БМК вместо ЦТП	2020-2021
4	Котельная Хрусталева ул., 66а	Децентрализация схемы теплоснабжения с установкой 2 БМК вместо ЦТП	2021
5	Котельная Ерошенко ул., 176	Децентрализация схемы теплоснабжения с установкой 2 БМК вместо ЦТП	2025-2029
6	Котельная «Кача-гарнизон, Авиаторов»	Строительство новой газовой блочно-модульной котельной в п. Кача, ул. Нестерова	2022-2023
7	Камышовое шоссе ул., 16	Переключение потребителей котельной «Камышовое шоссе, 29/2»	2021-2022
8	Котельная Центральная ул., 43	Переключение потребителей котельной «Центральная ул., 43» и котельной «с. Андреевка, Майская ул., 24»	2021
9	Котельная Паршина ул., 29	Переключение потребителей котельной «Паршина ул., 14 (школа 52)»	2021
10	Котельная Нахимова ул., 13	Переключение потребителей котельной Суворова ул., 4	2020-2021
11	котельная Курчатова ул., 7	Переключение потребителей котельной Курчатова ул., 13а (Голландия верхняя)	2023-2027
12	Котельная Горпищенко ул., 98а	Переключение потребителей котельной Горпищенко ул., 98а на перспективную котельную Горпищенко ул., 111	2022-2023
13	Фиолентовское шоссе, 17/1	Переключение потребителей котельной Фиолентовское шоссе, 17/1 на котельную котельную Фиолентовское шоссе	2023

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозных квартальных тепловых сетей от котельных ГУПС «Севтеплоэнерго» представлен в табл. 12.1.1.

Таблица 12.1.1

№ п/п	Наименование	Адрес	Диаметр, мм	Длина в 2х тр. исп., м
1	теплотрасса	Пр. Ген. Острякова, 7	50	27
2	Теплотрасса	Пр. Ген. Острякова, 35	40	15
3	Теплотрасса	Пос. Сахарная Головка от ул. Парниковая, 2в до ул. Тимирязева, 14	80	266
			50	255
4	Теплотрасса	Ул. Кулакова, 58	50	55
5	Сеть теплоснабжения	Ул. Курчатова, 7	100	1211
6	Теплотрасса	Нижняя Голландия	100	1009
7	Теплотрасса	Ул. Лиговская, 8	-	498
Всего				3 336

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных, тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети, и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

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 города

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

13.1.1. Анализ газораспределительной сети от ГРС Вишневое

Газораспределительная сеть от ГРС Вишневое - существующая.

Проектная мощность - 20 000 м³/час.

Расчетный расход газа - 19643,00 м³/час.

Газопотребление - 1600 м³/час.

Прогнозируемое газопотребление до 2035 г. - 10800 ст. м³/час.

Фактическое давление на выходе - 3 кгс/см².

Проектное давление - 6 кгс/см².

В ходе гидравлического расчета определена максимальная пропускная способность существующих сетей. На данный момент станция загружена всего на 8% от максимальной пропускной способности станции (фактическое потребление 1600 м³/час при проектном расходе - 20 000 м³/час - выход на г. Севастополь).

На сегодняшний момент существующие сети обеспечивают требуемое газопотребление в размере 1600 м³/час.

С учетом перспективы развития до 2035 года - прогнозируемое газопотребление 10800 ст. м³/час, замена существующих сетей не потребуется.

Основная ветка газопровода представлена полиэтиленовым трубопроводом, диаметром Дн280х25.4, с дальнейшим сужением на Дн110х10.0. Основными потребителями являются:

- отвод диаметром Дн110х10 на ГРП-110 с фактическим расходом 292,2 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП Осипенко с фактическим расходом 292,2 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП пункт бытового обслуживания с фактическим расходом 100,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП с/т Прибрежное с фактическим расходом 800,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП Пилар с фактическим расходом 270,0 м³/ч.

У 2 ветки имеются 4 ответвления, на садовые товарищества Вязовая Роща, Мираж, Берег и прочие, с диаметром основного газопровода Дн125х11.4. Общее фактическое газопотребление на эти садовые товарищества составило 784,8 м³/ч.

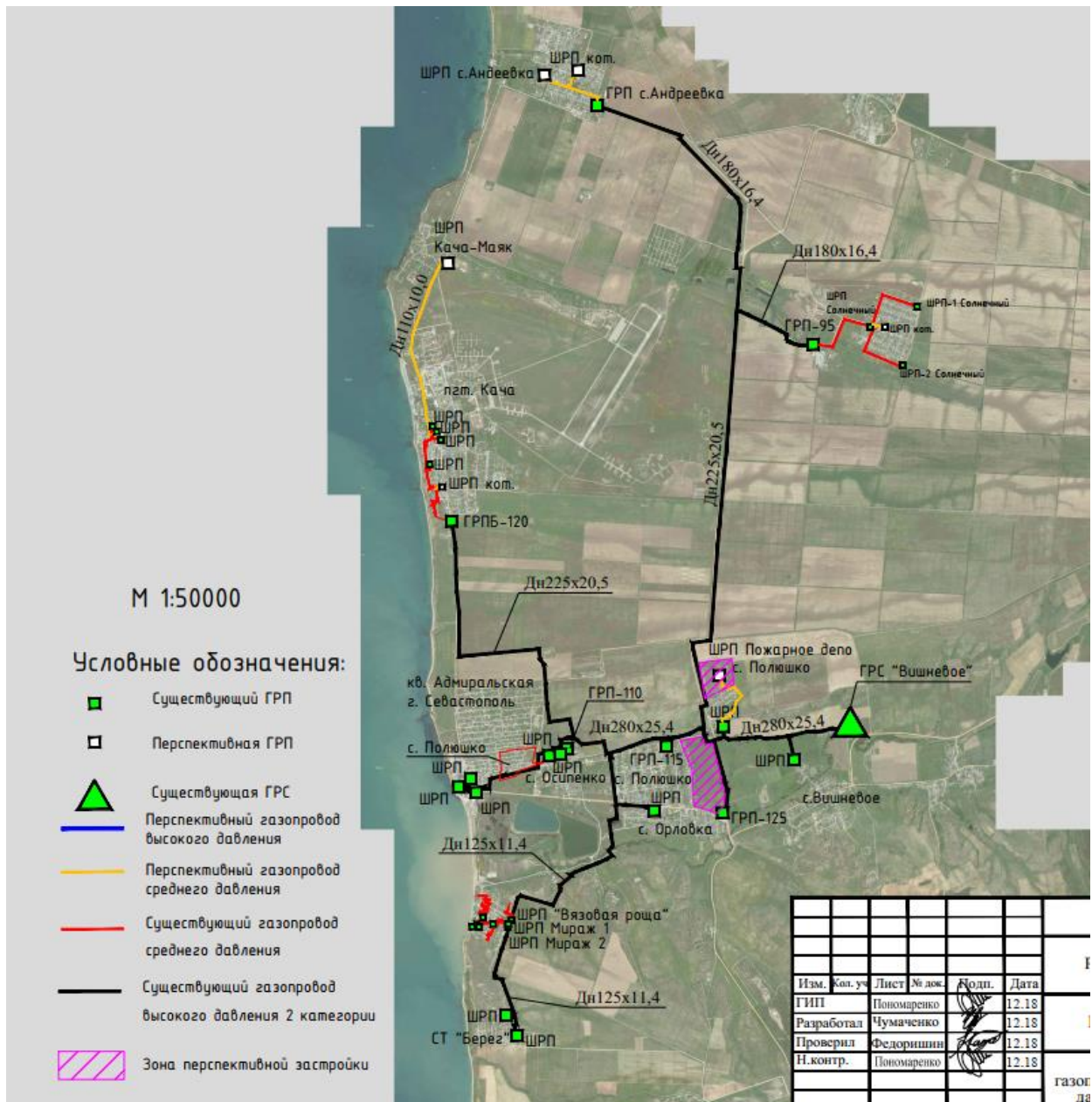


Рис. 13.1.1. Ситуационный план газопроводов высокого и среднего давления от ГРС «Вишневое»

Следующее ответвление идёт на села Андреевского Муниципального округа - с. Андреевка и п. Солнечный. Данный газопровод представлен диаметром Дн225х20.5 с общим расходом 3877,3 м³/ч на оба села. Общий расход на п. Солнечный составит 1761,6 м³/ч с учетом перспективной застройки и газоснабжения промышленных предприятий (на данный момент не действуют), отвод диаметром Дн180х16.4. Расход на ШРП Солнечный (для газоснабжения поселка) составляет 1000 м³/ч, далее от ШРП Солнечный выходят сети среднего давления диаметром Дн90х8.2 на 2 ШРП, с расходом по 500 м³/ч Газоснабжение п. Солнечный осуществляется от двух ШРП с закольцовкой по сетям низкого давления. Расход на ГРП Андреевка составляет 2115,7 м³/ч, газопровод диаметром Дн180х16.4.

Третье ответвление от центральной ветки газопровода, диаметром Дн225х20.5, подводится к ГРПБ-120, которая в свою очередь обеспечивает п. Кача газом. От ГРПБ-120 с фактическим расходом 6204,4 м³/ч выходят сети среднего и низкого давления, сети среднего давления подводятся к ШРП-1, 2, 3 с расходом по 1631 м³/ч и 300 м³/ч на котельную ШРП-4, расположенным в поселке Каче, а так же перспективный газопровод среднего давления, на СТ «Маяк-Кача» и Арзу, с расчетным расходом 277 м³/ч. По результатам расчета существующие газопроводы пропускают данный расход газа в полном объеме: 15333,9 м³/ч фактических при максимальной нагрузке на ГРС 20000 м³/ч.

Дополнительно был проведен гидравлический расчет с учетом максимальной загрузки газораспределительной системы. В расчете были учтены перспективные объекты строительства, по данным предоставленными ПАО «Севастопольгаз» и Андреевским и Качинским муниципальными округами. В частности был учтен расход на винзавод в с. Осипенко, расходы газа на с/т Мираж, Пилар, Прибрежное и прочие, а так же перспектива, заложенная в размере 15 % от общего расхода по населенным пунктам. Так же учтен расход газа в размере 247,7 м³/ч, на реконструкцию клуба, котельной, детского сада, СОШ №20 в с. Андреевка. Так же на перспективную котельную в п. Солнечный с расходом 120,9 м³/ч, на перспективную котельную в с. Андреевка, с расходом 23 м³/ч, на перспективную котельную детского сада в п. Кача, с расходом 135,9 м³/ч. Общий расход принятый по газопотреблению составил 19642,9 м³/ч.

По результатам расчета выявлено, что при максимальной загрузке системы (**но эта перспектива не ранее чем через 50 лет**) потребуется замена некоторых участков.

В связи с чем, при максимальной загрузке газораспределительной системы рекомендуется ее реконструкция на отдельных участках. А именно:

- участок 1-5 подлежит замене с Дн280х25.4 на Дн355х28.6;
- участок 17-21 подлежит замене с Дн160х14.6 на Дн225х20.5;
- участок 21-23 подлежит замене с Дн110х10.0 на Дн160х14.6.

При таком изменении диаметров существующих газопроводов высокого давления 2 категории, пропускная способность удовлетворит условиям гидравлического расчета на требуемый перспективный максимальный расход от ГРС Вишневое.

Таким образом, с учетом перспективы развития до 2035 года - существующие сети обеспечивают требуемую пропускную способность.

13.1.2. Анализ газораспределительной сети от ГРС Холмовка

Все сети от данной ГРС - проектируемые, на данный момент частично уже разработана проектная документация и ведется строительство.

Проектная мощность - 10 000 м³/час.

Расчетный расход газа - 4264,00 м³/час;

Прогнозируемое газопотребление до 2035 года составит 2000 м³/час.

Выполнен расчет перспективных газопроводов по расчетному газопотреблению в размере 4263,8 м³/ч, по предоставленным данным Вернесадовского муниципального округа и по уже выданным техническим условиям на проектирования. На данный момент уже ведется строительство данных газопроводов.

13.1.2.1. Газораспределительная система высокого давления от ГРС Холмовка.

Максимальная пропускная способность перспективной ГРС Холмовка составит 10 тыс. м³/ч. Газораспределительная система представляет собой тупиковую систему газопроводов, без закольцовок.

Основная ветка газопровода высокого давления 2 категории, выходящего с ГРС Холмовка представлена полиэтиленовым трубопроводом, диаметром Дн200х18.2, который подходит к ГРП с. Вернесадовое с расходом 3149,8 м³/ч. Отводы от газопровода высокого давления 2 категории на ШРП с. Пироговка и ГРП с. Фронтное выполнены диаметром Дн110х10.0. Расчетный расход на ШРП с. Пироговка составит 223,7 м³/ч, на ГРП с. Фронтное - 890,3 м³/ч.

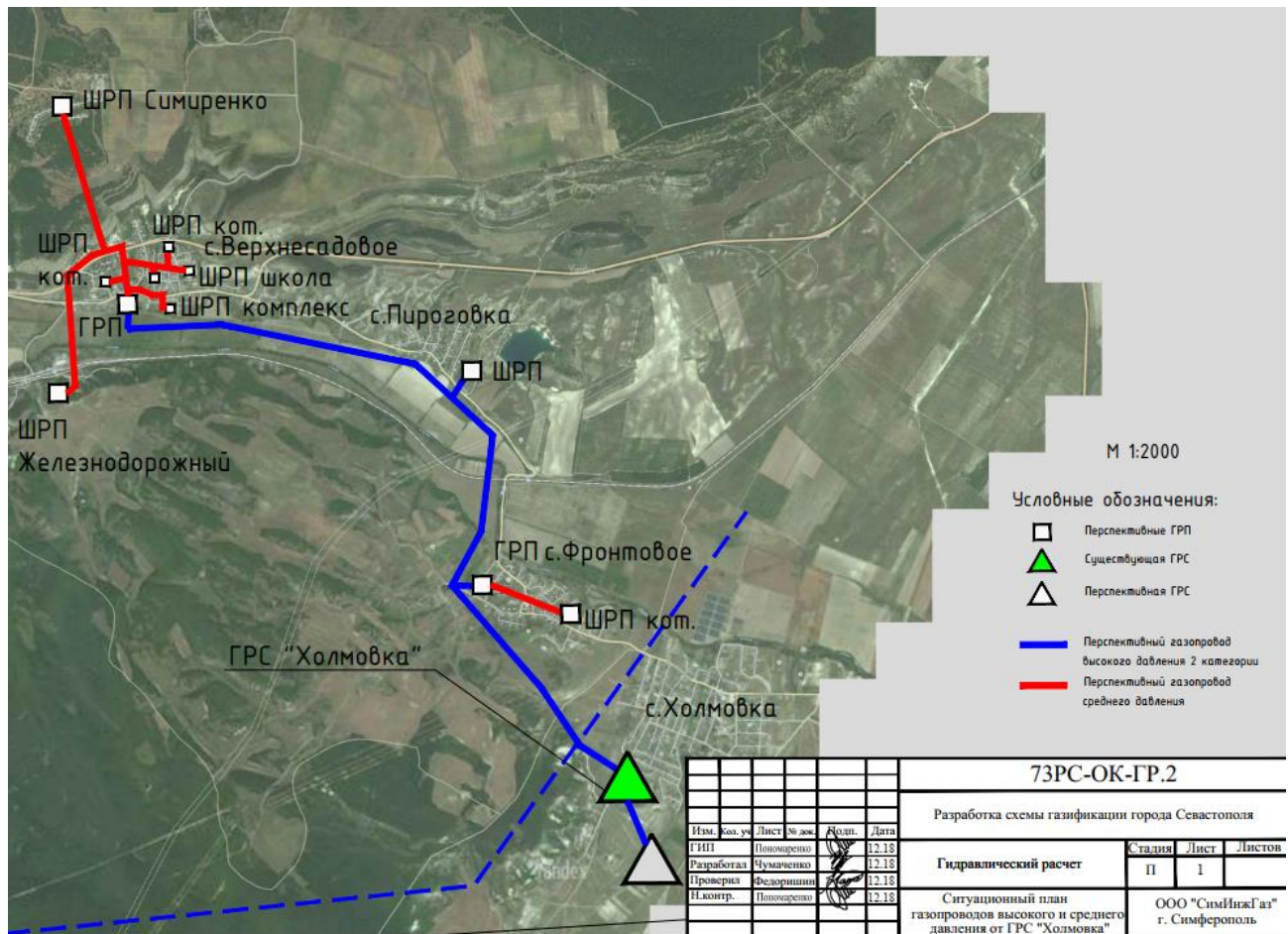


Рис. 13.1.2. Ситуационный план газопроводов высокого и среднего давления от ГРС «Холмовка»

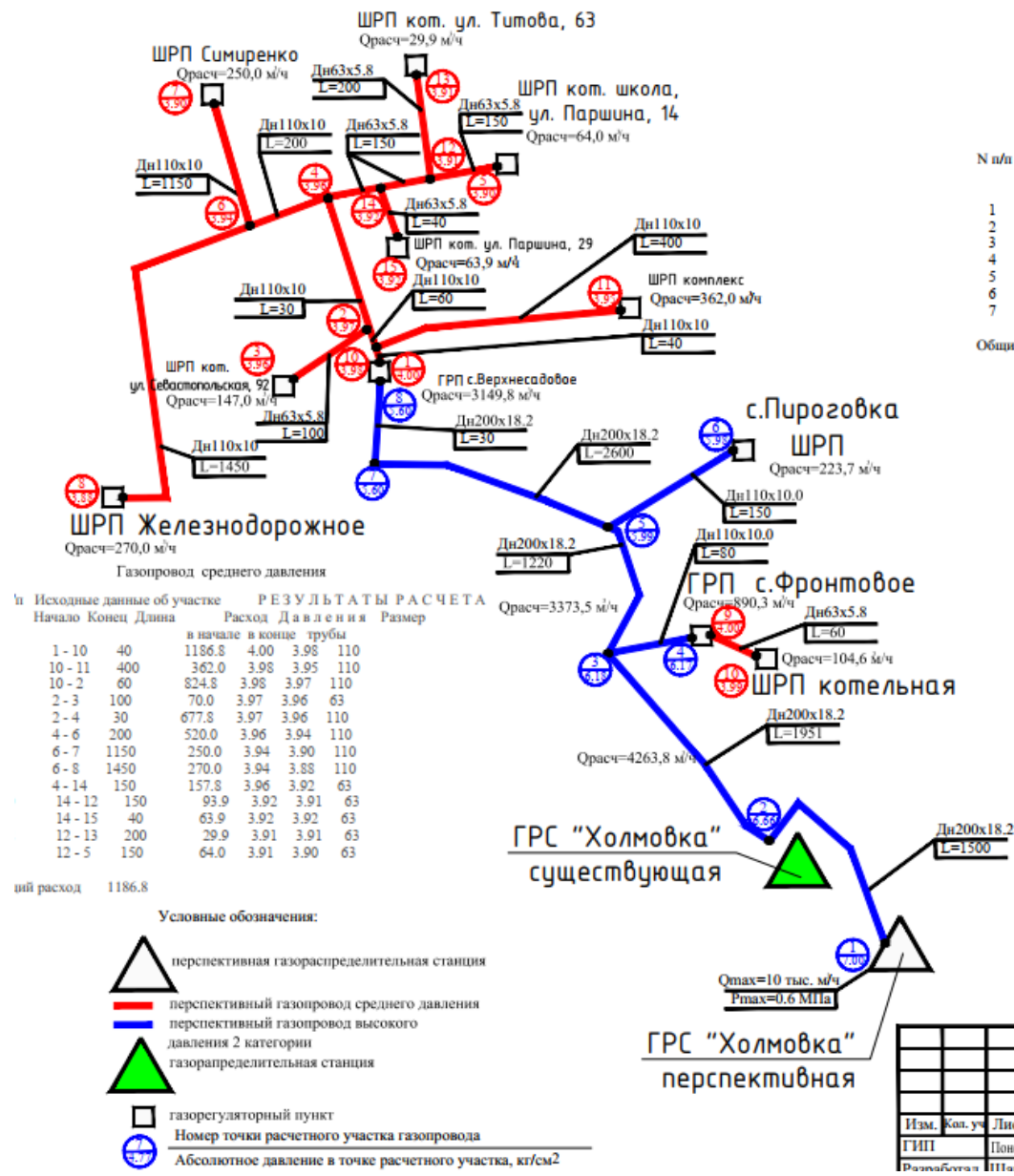
13.1.2.2. Газораспределительная система среднего давления от ГРП с. Верхнесадовое и ГРП с. Фронтное.

С ГРП с. Верхнесадовое выходит газопровод среднего давления, запитывая следующие населенные пункты: Симиренко, Железнодорожное и непосредственно само село Верхнесадовое (на котельную, физкультурно - оздоровительного комплекс и школу). Диаметр газопровода среднего давления на главной ветке составляет Дн110х10.0. Основными потребителями газа будут являться:

- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП физкультурно - оздоровительного комплекса с расчетным расходом 362,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн63х5.8 на ШРП котельная с расчетным расходом 63,9 м³/ч;
- отвод диаметром Дн63х5.8 на ШРП школа с расчетным расходом 64,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП Симиренко с расчетным расходом 250,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн63х5.8 на ШРП котельная Севастопольская, 92, с расчетным расходом 147,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн63х5.8 на ШРП комплекс с расчетным расходом 362,0 м³/ч;
- отвод диаметром Дн63х5.8 на ШРП котельная ул. Титова, 63, с расчетным расходом 29,9 м³/ч;
- отвод диаметром Дн110х10 на ШРП Железнодорожное с расчетным расходом 270 м³/ч.

От ГРП с. Фронтное выходит газопровод среднего давления диаметром Дн63х5.8, который подводится к перспективной ШРП на котельной, с расчетным расходом 104,6 м³/ч.

В гидравлическом расчете газопроводов запитанных от ГРС Холмовка, так же была учтена перспектива развития населенных пунктов, в размере 15 % от общего расхода. Так же учтен расход в размере 362,0 м³/ч на строительство физкультурно - оздоровительного комплекса и реконструкции котельной в с. Верхнесадовое.



Газопровод высокого давления

№ п/п	Исходные данные об участке			РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА		
	Начало	Конец	Длина	Расход	Давления	Размер
				в начале	в конце	трубы
1	1-2	1500	4263.8	7.00	6.66	200
2	2-3	1951	4263.8	6.66	6.18	200
3	3-4	80	890.3	6.18	6.17	110
4	3-5	1220	3373.5	6.18	5.99	200
5	5-6	150	223.7	5.99	5.98	110
6	5-7	2600	3149.8	5.99	5.60	200
7	7-8	30	3149.8	5.60	5.60	200
Общий расход				4263.8		

Газопровод среднего давления

№	Исходные данные об участке			РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА		
	Начало	Конец	Длина	Расход	Давления	Размер
				в начале	в конце	трубы
1-10	40	1186.8	4.00	3.98	110	
10-11	400	362.0	3.98	3.95	110	
10-2	60	824.8	3.98	3.97	110	
2-3	100	70.0	3.97	3.96	63	
2-4	30	677.8	3.97	3.96	110	
4-6	200	520.0	3.96	3.94	110	
6-7	1150	250.0	3.94	3.90	110	
6-8	1450	270.0	3.94	3.88	110	
4-14	150	157.8	3.96	3.92	63	
14-12	150	93.9	3.92	3.91	63	
14-15	40	63.9	3.92	3.92	63	
12-13	200	29.9	3.91	3.91	63	
12-5	150	64.0	3.91	3.90	63	
Общий расход				1186.8		

Газопровод среднего давления

№ п/п	Исходные данные об участке			РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА		
	Начало	Конец	Длина	Расход	Давления	Размер
				в начале	в конце	трубы
1	9-10	60	104.6	4.00	3.99	63
Общий расход				104.6		

- Условные обозначения:
- перспективная газораспределительная станция
 - перспективный газопровод среднего давления
 - перспективный газопровод высокого давления 2 категории
 - газораспределительная станция
 - газорегуляторный пункт
 - Номер точки расчетного участка газопровода
 - Абсолютное давление в точке расчетного участка, кг/см²



						73РС-ОК-ГР.2	
Разработка схемы газификации города Сева							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП	Пономаренко				12.18		
Разработчик	Исполнитель	Проверенный	Утвержденный	Дата	Гидравлический расчет	Статус	Ли

Рис. 13.1.3. Гидравлическая схема газопроводов среднего, высокого давления 2 категории от ГРС «Холмовка»

Максимальная проектная пропускная способность ГРС Холмовка составит 10 тыс. м³/ч. Результаты расчета приведены на гидравлической схеме ГРС Холмовка.

Вывод: запроектированные и строящиеся сети от ГРС Холмовка обеспечивают требуемую пропускную способность при полном развитии до 2035 года.

При полном подключении всех потребителей (после 2035 года) замена газопроводов не потребуется.

13.1.3. Анализ газораспределительной сети от ГРС Терновка

Проектная мощность - 25 000 м³/час.

Расчетный расход газа - 13485,00 м³/час.

Прогнозируемое фактическое газопотребление до 2035 года составит ориентировочно 9500 м³/час.

Газораспределительная сеть от ГРС Терновка - существующая на Терновку и Родное и проектируемая на Байдарскую Долину и ЮБК.

Существующие сети обеспечивают необходимую пропускную способность до 2035 года и замены не требуют

По проектируемой сети - На данный момент расходы посчитаны, утверждены и по данным расходам выданы технические условия на проектирование.

В данный момент от ГРС Терновка запитаны с. Терновка и с. Родное.

Материал существующих газопроводов сталь. Существующий газопровод находится в удовлетворительном состоянии и замены не требует. В ходе выполненного проверочного гидравлического расчета существующей системы газоснабжения от ГРС Терновка, можно сделать вывод, что существующий газопровод обеспечивает требуемую пропускную способность.

Для запитки природным газом перспективных абонентов Орлиновского муниципального округа, а также перспективных объектов ЮБК предусматривается реконструкция ГРС Терновки с увеличением проектной мощности до 25000 м³/час.

Перспективное газоснабжение от ГРС Терновка предусмотрено в 6 очередей.

1. очередь включает в себя магистральный газопровод-отвод к ГРС Терновка и реконструкцию ГРС Терновка.

2. очередь включает в себя газопровод высокого давления 2-й категории от ГРС Терновка до с. Передовое, с установкой ШРП в с. Передовое.

3. очередь - газопровод высокого давления 2-й категории от с. Передовое до с. Тыловое, с установкой ШРП в с. Широкое и с. Тыловое.

4. очередь - газопровод высокого давления 2-й категории от с. Передовое до с. Орлиное, с установкой ШРП в с. Ново-Бобровское, с. Россошанка, с. Родниковское, с. Подгорное, с. Павловка, с. Орлиное.

5. очередь - газопровод высокого давления 2-й категории от с. Тыловое до м. Айя (Батилиман), с установкой ШРП в с. Кизиловое, м.Айя и Ласпи. В данной очереди предусмотрен отвод для перспективного газоснабжения объектов ЮБК от ГРС Терновка.

6. очередь - газопровод высокого давления 2-й категории от с. Орлиное до с. Резервное, с установкой ШРП в с. Гончарное и с. Резервное.

Перспективное развитие ЮБК предусмотрено не раньше, чем через 15-20 лет.

Перспективные газопроводы к котельным ГУПС «Севтеплоэнерго» предусмотрены в:

- с. Родное мощностью 0,25 Гкал/час (29,5 м³/ч), диаметром Дн63х5.8;
- с. Передовое мощностью 0,2 Гкал/час (23,6 м³/ч), диаметром Дн63х5.8;
- с. Павловка мощностью 0,5 Гкал/час (59,0 м³/ч), диаметром Дн63х5.8;
- с. Орлиное мощностью 2,7 Гкал/час (318,4 м³/ч), диаметром Дн90х8.2;
- с. Озерное мощностью 0,6 Гкал/час (70,8 м³/ч), диаметром Дн63х5.8;
- с. Широкое мощностью 0,2 Гкал/час (23,6 м³/ч), диаметром Дн63х5.8;
- с. Гончарное мощностью 2 Гкал/час (235,9 м³/ч), диаметром Дн90х8.2.

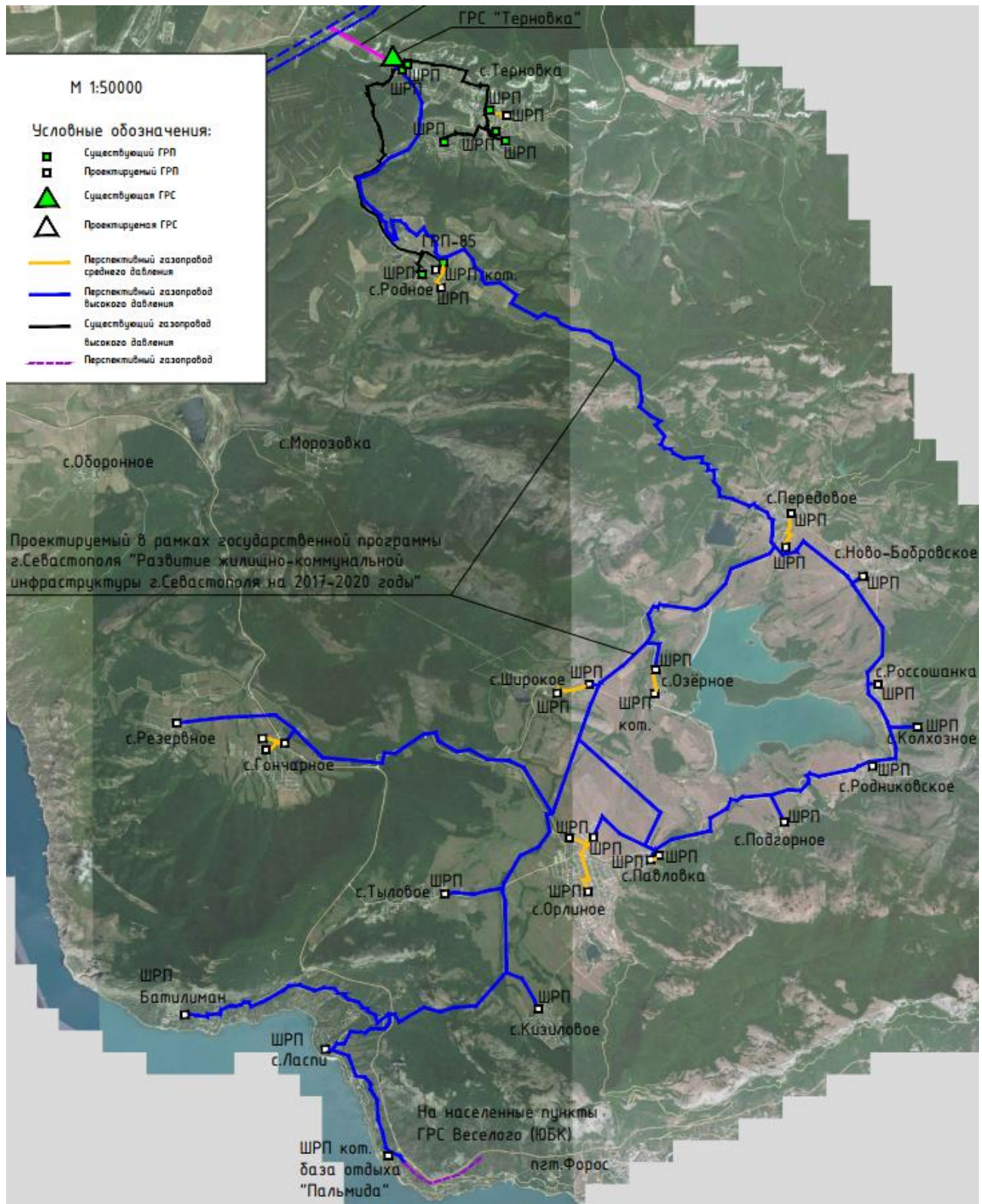


Рис. 13.1.4. Ситуационный план газопроводов высокого и среднего давления от ГРС «Терновка»

В схеме газоснабжения выполнен проверочный расчет существующих газопроводов среднего давления по фактическому газопотреблению в размере $1700,0 \text{ м}^3/\text{ч}$. Основная ветка газопровода представлена стальным трубопроводом, диаметром 159 мм, с дальнейшим сужением на 108 мм. Имеются ответвления на с. Родное, ШРП Теплицы, ШРП дом оператора. От ШРП-1,2,3,4 Терновка с расходом по $195 \text{ м}^3/\text{ч}$ запитаны разветвленные сети низкого давления, обеспечивая население с. Терновка газом. Следующее ответвление идёт на село Родное, в котором расположены ШРП с. Родное и ГРП-85. Данный газопровод представлен диаметром 108 мм с общим расходом $400,0 \text{ м}^3/\text{ч}$. Третье ответвление от центральной ветки

газопровода, диаметром 57 мм, подводится к ШРП дома операторов. Четвертое ответвление диаметром 159 мм - ШРП Теплицы с расходом 300,0 м³/ч.

В результате расчета, существующие газопроводы обеспечивают необходимую пропускную способность.

В схеме газоснабжения выполнен расчет перспективных газопроводов. В расчете были учтены перспективные объекты строительства, по данным предоставленными ПАО «Севастопольгаз» и Терновским и Орлиновским муниципальными округами. В частности, был учтен расход на Батилиман, Ласпи, а так же перспектива, заложенная в размере 15 % от общего расхода по населенным пунктам. На долю ЮБК в данном варианте заложено 2000,0 м³/ч. Общий расход, принятый по газопотреблению составил 11490,0 м³/ч.

Согласно результатам расчета, основным на выходе из ГРС Терновка и до участка предусмотренного на перспективу ЮБК является газопровод ПЭ100 ГАЗ SDR 11 диаметром Дн355х32.2 мм.

Кольцевой газопровод, предусмотренный 4 очередью проектирования, имеет диаметр ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Дн200х18.2/

- Газопровод к с. Резервное и с. Гончарное - ПЭ100 ГАЗ SDR 11, диаметром Дн200х18.2 с дальнейшим переходом на Дн160х14.6 на ШРП с. Резервное с расчетным расходом 500 м³/ч. От этого газопровода в месте сужения будет установлен тройник на ШРП с. Гончарное, газопровод диаметром Дн125х11.4
- На ШРП с. Орлиное с расчетным расходом 3100,0 м³/ч предусмотрен газопровод диаметром Дн200х18.2.
- На ШРП с. Кизилное с расчетным расходом 815,0 м³/ч предусмотрен газопровод диаметром Дн180х16.4.
- На ШРП Батилиман с расчетным расходом 380,0 м³/ч предусмотрен газопровод диаметром Дн125х11.4.
- На ШРП с. Ласпи с расчетным расходом 755,0 м³/ч предусмотрен газопровод диаметром Дн200х18.2.

Все остальные отводы к проектируемым ШРП имеют диаметр Дн110х10 мм.

13.1.4. Анализ газораспределительных сетей от ГРС-1, ГРС-2, ГРС-1 (новая) и ГРС-3 г. Севастополя

На данный момент все газораспределительные сети от данных ГРС являются закольцованными. ГРС-3 и ГРС-2 закольцованы газопроводами высокого давления I категории. Закольцовка с существующей ГРС-1 произведена по газопроводам среднего давления.

Сети от перспективной ГРС-1 (новой) будут закольцованы с существующими сетями высокого и среднего давления от существующей ГРС-1, таким образом, подпитывая сети среднего давления, которые кольцуются с газопроводами от ГРС-2 и ГРС-3.

Суммарная проектная мощность по 4 ГРС к 2035 году составит 340 000 м³/час.

Прогнозируемое газопотребление до 2035 года составит ориентировочно 168 500 м³/час.

Максимальное расчетное газопотребление ГРС-1, ГРС-2, ГРС-1 (новая) и ГРС-3 по проведенным расчетам и с учетом перспективной застройки составляет 199,343 тыс. м³/час.

Ввиду значительного превышения суммарной проектной мощности ГРС над расчетным газопотреблением возможны комбинации в работе ГРС, в связи с чем в утвержденной схеме газоснабжения проработаны 2 сценария совместной работы ГРС-3 и ГРС-2, а также 2 сценария совместной работы ГРС-1 и ГРС-1 (новая).

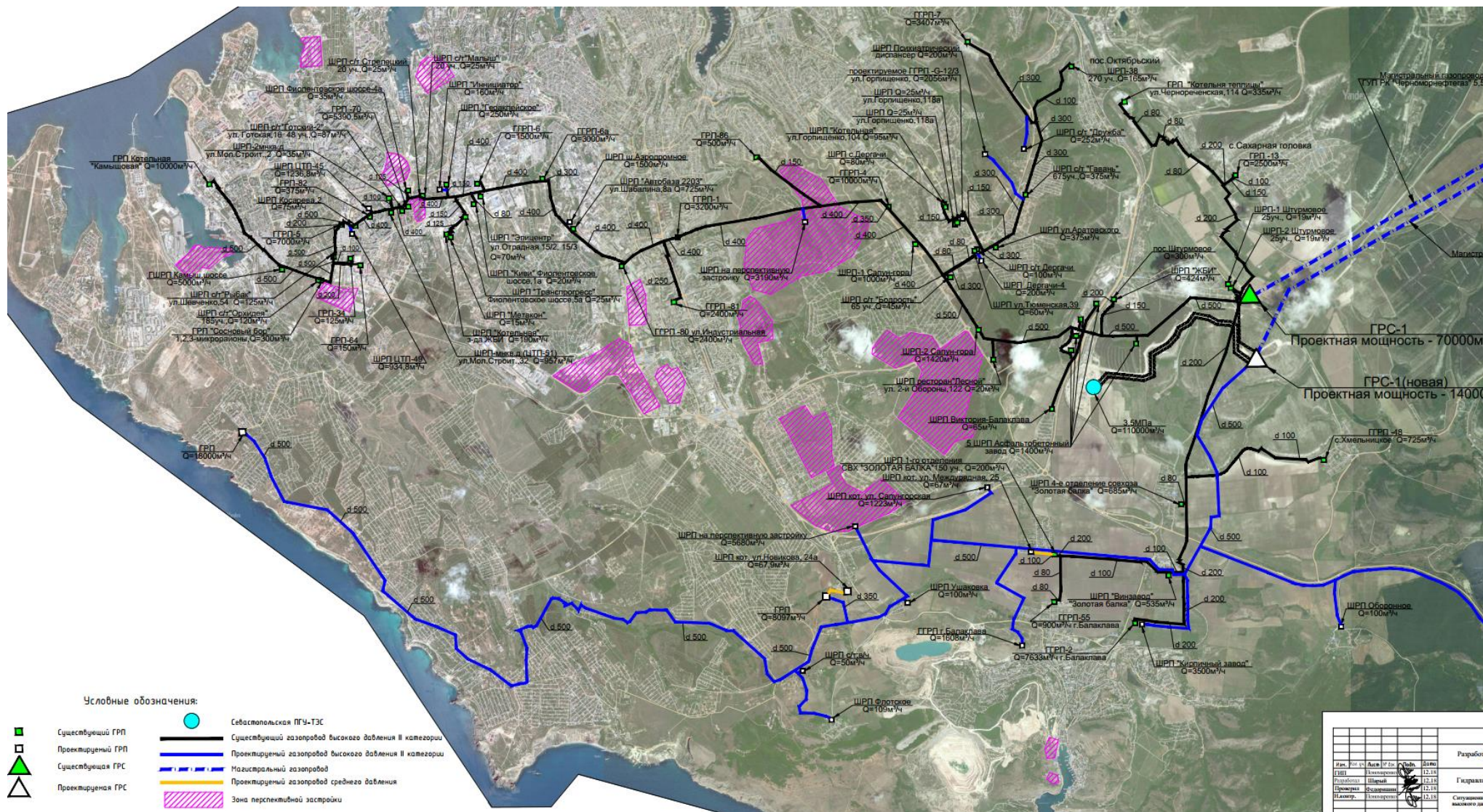


Рис. 13.1.5. Ситуационный план газопроводов высокого давления г. Севастополя

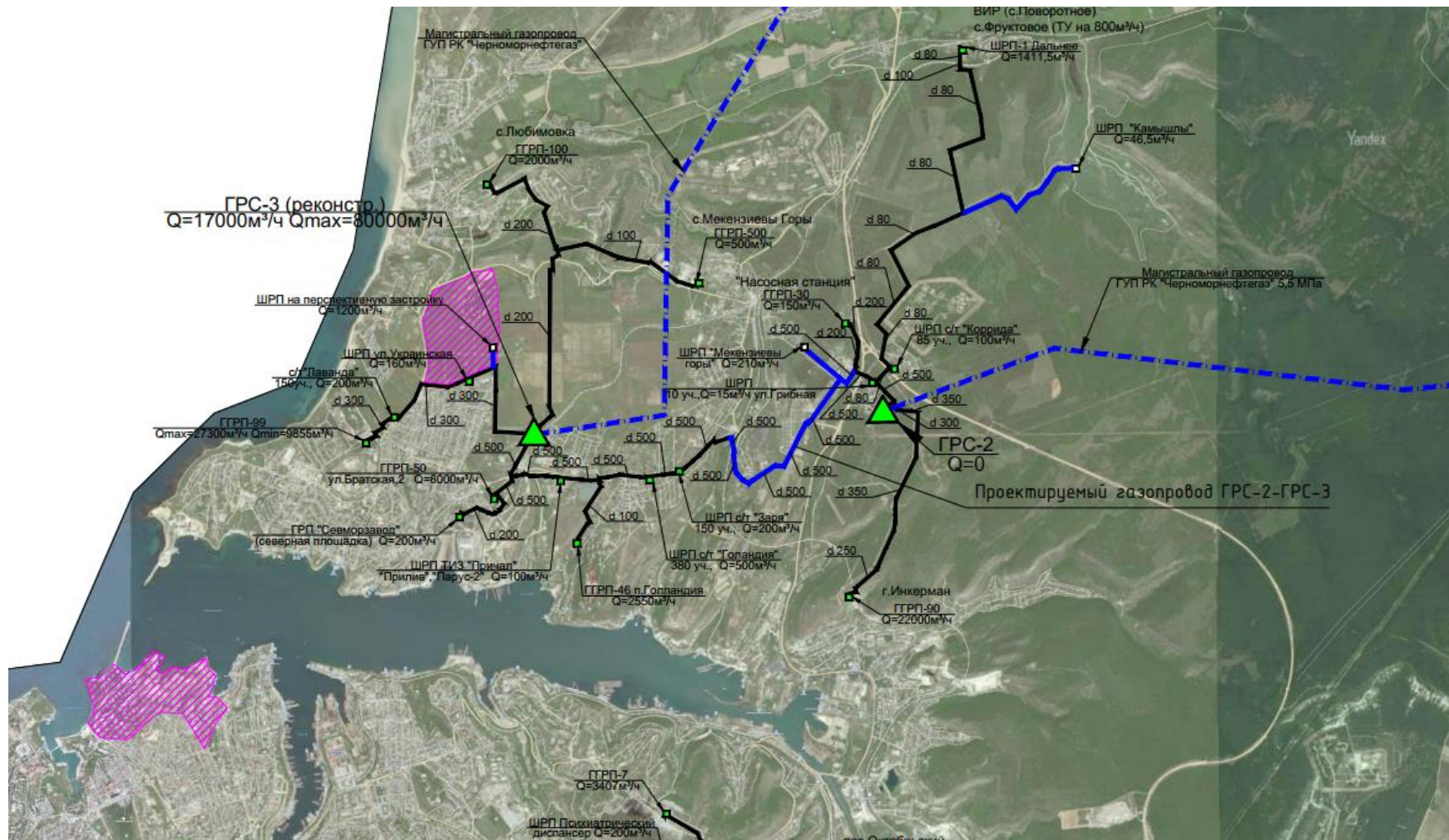


Рис. 13.1.6. Ситуационный план газопроводов высокого давления г. Севастополя

13.1.4.1. Сценарии работы газораспределительной системы высокого давления от ГРС-3 и ГРС-2

От ГРС-3 запитаны 3 основные ветки газопроводов высокого давления диаметрами Ду500, Ду300 и Ду200, от которых газ подается на ГРП и ШРП северной части Севастопольской бухты и г. Севастополя, а так же ряда сел: Любимовка, Мекензиевы Горы.

На данный момент ведется строительство закольцовки ГРС-2 - ГРС-3 - стальной подземный газопровод диаметром Ду 500 для возможности перераспределения объемов газа.

Основными потребителями ГРС-3 на данный момент являются: с. Любимовка 2000 м³/ч; с. Мекензиевы Горы 500 м³/ч; ГГРП-50 6000 м³/ч; ГРП-46 п. Голландия 2550 м³/ч, а так же ГГРП-99 с расходом 28500 м³/ч, из которых 20000 м³/ч направляются через газопровод среднего давления на нужды потребителей южной части Севастопольской бухты г. Севастополя. ГРП «Севморзавод» на данный момент пропускает 200 м³/ч, так как основные мощности переехали на южную сторону Севастопольской бухты.

От ГРС-2 запитаны газом ШРП г. Инкерман, с. Камышлы, с/т «Коррида», ШРП по ул. Грибная, Мекензиевы горы, с. Поворотное, с. Фруктовое и с. Дальнее, а так же насосная станция (ГГРП-30). Основным потребителем является ГГРП-90 Инкерман, с расходом 22000 м³/ч и ШРП- 1 с. Дальнее, с расходом 1411,5 м³/ч.

В ходе разработке схемы газоснабжения высокого давления от ГРС-2 и ГРС-3 предусмотрены следующие перспективные газопроводы:

- газопровод высокого давления к ШРП на перспективную застройку с расходом 1200 м³/ч;
- газопровод высокого давления на ШРП с. Мекензиевы Горы;
- газопровод высокого давления с. Камышлы.

Сценарий 1 предполагает работу на полную мощность ГРС-3 при отключенной ГРС-2. Общий потребляемый максимальный расход газа, по сценарию 1 составляет 64343,0 м³/ч на ГРС-3, при максимальной пропускной способности в 80 тыс. м³/час при отключенной ГРС-2.

Сценарий 2 предполагает работу ГРС-3 совместно с ГРС-2. Расход газа на ГРС-3 составляет - 28172,9 м³/час, на ГРС-2 - 36170,1 м³/час.

13.1.4.2. Сценарии работы газораспределительной система высокого давления от существующей и перспективной ГРС-1

К существующей ГРС-1 подводится магистральный газопровод эксплуатируемый ГУП РК «Черноморнефтегаз». На выходе с ГРС-1, газопровод высокого давления 2 категории разделяется на основную ветку и две дополнительных.

Основная ветка, диаметром Ду530х8.0 и Ду426х6.0 питает центральную часть Севастополя и промышленные предприятия и имеет разветвленную систему тупиковых газопроводов отводов, которые питают ШРП и ГРП, от них питаются городские сети среднего давления, часть которых кольцуется с сетями среднего давления запитанных от ГРС-3. Так же, от этого газопровода высокого давления запитана самая большая котельная г. Севастополя - «Камышовая», на ГРП которой подается 10 000 м³/ч.

Следующая ветка по длине - газопровод высокого давления 2 категории диаметром Дн219х6.0, направленный на обеспечение нужд г. Балаклава, с. Первомайское, 1-е и 4-е отделение Золотой Балки, винзавод «Золотая Балка», а так же ГГРП-48 с. Хмельницкое, от которого в свою очередь сетями среднего давления запитаны существующие ШРП и КДРД с.Черногорье и Черноречье и перспективная ШРП-2 Черноречье.

Последняя ветка газопровода высокого давления 2 категории, диаметром Дн219х6.0 направлена на ГРП-13 п. Сахарная Головка, а так же на тепличный комплекс по ул. Чернореченская. Расход газа на Сахарную Головку составил 2500 м³/ч, а на теплицы - 335 м³/ч.

Основными потребителями газа от существующей ГРС-1 являются: «Камышовая» котельная, асфальтобетонный завод, с. Сахарная головка, г. Балаклава, ГРПШ «Камышовое

шоссе», морской завод, близлежащие села и поселки, а так же население г. Севастополя. ГРС-1 единственная ГРС в г. Севастополь, которая работает на полную мощность - её пропускная максимальная способность составляет 70 тыс. м³/ч, при потребляемом фактическом максимальном расходе 70 тыс. м³/ч.

На данный момент, ведется строительство перспективной ГРС-1 с проектным расходом 140 тыс. м³/ч. Она будет расположена примерно в 800 м от существующей ГРС-1 и запитает перспективных потребителей газа, строящаяся ГРС-1 обеспечит перспективный газопровод высокого давления диаметром Ду500, который будет расположен в южной части г. Севастополя до Балаклавы, направленный на подпитку Балаклавы, садовых товариществ, близлежащих сел и создавать закольцовку по среднему давлению с существующими сетями от ГРС-1, ГРС-2, ГРС-3, образуя тем самым кольцо вокруг всего г. Севастополя.

К перспективной ГРС-1 будет подводиться магистральный газопровод, эксплуатируемый ГУП РК «Черноморнефтегаз». Она будет запитывать перспективный выходящий газопровод высокого давления 2 категории диаметром Ду530х8.0, который будет кольцеваться с существующим газопроводом высокого давления благодаря перспективной перемычке между существующим и перспективным газопроводами от существующей и перспективной ГРС-1. Также закольцовка проектируемых газопроводов от новой ГРС-1 будет произведена с существующими сетями по газопроводам среднего давления.

Благодаря перспективному газопроводу, будут запитаны садовые товарищества, а так же даны дополнительные объемы газа на перспективные застройки, газифицированы села: Оборонное, Морозовка, Флотское, а так же г. Балаклава, где в связи с большим количеством перспективных потребителей и интенсивной перспективной застройкой, возникает необходимость в дополнительных объемах газа, поэтому от перспективного газопровода высокого давления 2 категории, будет запитана перспективная ГРП Балаклава с расчетным расходом 3790 м³/ч.

В ходе разработке схемы газоснабжения высокого давления от существующей и перспективной ГРС-1 предусмотрены следующие перспективные газопроводы:

- газопровод высокого давления на ГРП ул. Горпищенко;
- газопровод высокого давления на ГРП (18000 м³/ч);
- газопровод высокого давления на ШРП перспективная застройка (3190 м³/ч);
- газопровод высокого давления на ШРП перспективная застройка (5680 м³/ч);
- газопровод высокого давления на ШРП с. Фронтное;
- газопровод высокого давления на ШРП с/т и военная часть;
- газопровод высокого давления на ГРП (13777 м³/ч);
- газопровод высокого давления на ШРП котельная ул. Сапунгорская (1233 м³/ч);
- газопровод высокого давления на ШРП с. Ушаковка;
- газопровод высокого давления на ГРП г. Балаклава;
- газопровод высокого давления на ШРП с. Морозовка;
- газопровод высокого давления на ШРП с. Оборонное;
- газопровод высокого давления - перемычка;
- газопровод высокого давления - перемычка;
- газопровод среднего давления - котельная ул. Междурядная, 25 (66,6 м³/ч);
- газопровод среднего давления - котельная ул. Новикова, 24 (67,9 м³/ч);
- газопровод среднего давления - застройка (66,6 м³/ч).

Сценарий 1 предполагает работу на полную мощность ГРС-1 и ГРС-1 новой на 50 % загрузки. По данному сценарию от существующей ГРС-1 подается расход 70 000 м³/час, а от новой ГРС-1 - 65 000 м³/час, из которых по перемычке Ду500 на потребители центральной части г. Севастополя ГРС-1 существующей подается 15 000 м³/час, на потребители южной части, запитанные от сущ. ГРС-1 подпитка по перемычке Ду200 - 5 000 м³/час, и оставшиеся 45 000 м³/час на новые перспективные газопроводы южной части (газопровод Ду500).

Сценарий 2 предполагает работу на полную мощность ГРС-1 новой при отключении ГРС-1 существующей. Суммарный максимальный расчетный расход от двух ГРС составит 135 тыс. м³/час расход. По сценарию 2 - существующая ГРС-1 отключена. Подача газа на существующие и перспективные потребители осуществляется от новой ГРС-1 в объеме 135 000 м³/час, из которых по перемычке Ду500 на потребители центральной части г. Севастополя ГРС-1 существующей подается 75 000 м³/час, на потребители южной части, запитанные от сущ. ГРС-1 подпитка по перемычке Ду200 - 15 000 м³/час, и оставшиеся 45 000 м³/час на новые перспективные газопроводы южной части (газопровод Ду500).

13.1.4.3. Общий вывод по ГРС-1, ГРС-1 (новой), ГРС-2 и ГРС-3

По результатам расчета выявлено, что на отдельных участках существующие диаметры газопроводов неспособны обеспечить задаваемый расход газа, с учетом перспективы, без повышения давления и диаметра газопровода.

В связи с чем, рекомендуется его реконструкция на отдельных участках.

После строительства и начала эксплуатации перспективного газопровода и перспективной ГРС-1, с помощью газопровода высокого и среднего давления будет произведена полная закольцовка г. Севастополя, с образованием 3-х основных колец закольцовки. Благодаря передачи дополнительных объемов газа от существующей ГРС-3 через перспективные и существующие газопроводы-перемычки, будет возможность разгрузить сети, запитанные от существующей ГРС-1, и перенаправить объемы газа на новых потребителей и перспективные районы строительства. От перспективной ГРС-1 будут запитаны населенных пунктов и садовых товариществ, расположенных в южной части г. Севастополя, Балаклавского муниципального округа, г. Балаклава, в связи с большими районами перспективной застройки и большого количества перспективных потребителей. Так же при необходимости будет осуществляться подпитка существующих сетей, благодаря перспективным газопроводам перемычкам, между существующим и перспективным газопроводом существующей и перспективной ГРС-1 Ду500 и Ду200.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Предлагается включить в утвержденную программу газоснабжения г. Севастополя дополнительные мероприятия по строительству дополнительных газопроводов и ГРС, необходимых для осуществления газоснабжения новых котельных, планируемых к строительству при реализации выбранного сценария развития систем централизованного теплоснабжения от Севастопольской ТЭЦ, а также котельных «Вакуленчука, 29», «Рыбаков ул., 1а», «ул. Хрусталёва, д. 66А», «ул. Ерошенко, д. 17б», «ул. Михайловская, д. 5б», «Кача-гарнизон, Авиаторов».

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

В утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов в г. Севастополе, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

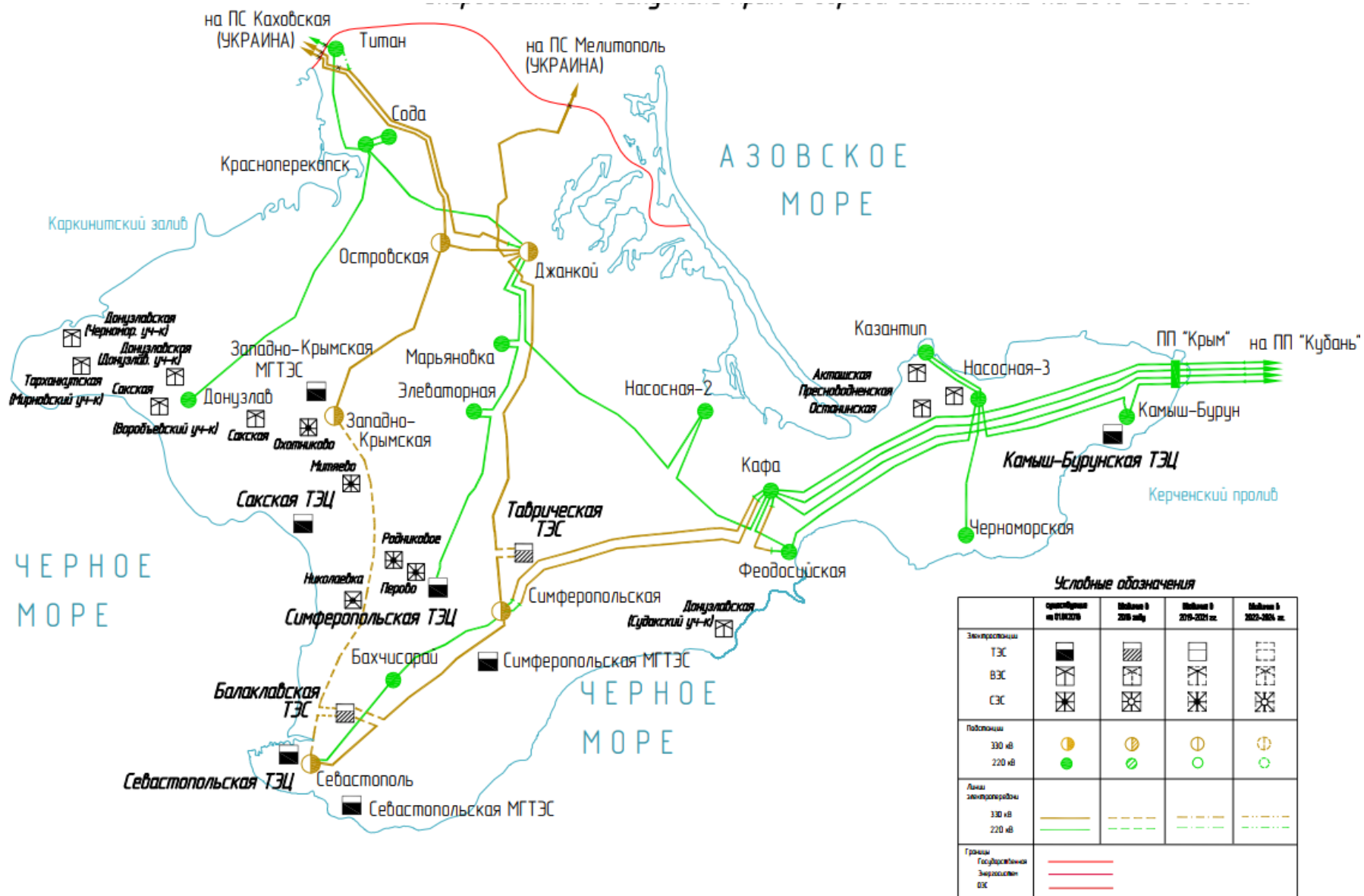


Рис. 13.4.1. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше электростанций энергосистемы Республики Крым и города Севастополь на 2018-2024 годы

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

Для г. Севастополя в 2019 г. была утверждена «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики города Севастополя на 2019 – 2023 годы».

В соответствии с данной схемой в для г. Севастополя рассматриваются два варианта изменения электропотребления: базовый и умеренно-оптимистический.

Перспективные балансы мощности энергорайона г. Севастополь для базового варианта развития приведены в табл. 13.5.1

Таблица 13.5.1

Наименование показателей	2018 г. (отчет)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
Максимум нагрузки. МВт	283	329	335	337	339	341
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность	412,19	663,64	663,64	663,64	663,64	663,64
Располагаемая мощность	271,2	524,97	524,97	524,97	524,97	524,97
Сальдо перетоков ("+" дефицит - получение, избыток - выдача)	11,8	-195,97	-189,97	-187,97	-185,97	-183,97

Таким образом, в рассматриваемом перспективном периоде баланс мощности энергорайона г. Севастополь складывается с избытком. Выдача электрической мощности происходит в сеть энергосистемы Республики Крым от Балаклавской ТЭС. Величина выдачи мощности к 2023 году снижается, что обусловлено ростом нагрузки потребителей энергорайона г. Севастополь (прирост на 58 МВт с 2018 по 2023 гг.)

Перспективные балансы электрической энергии энергорайона г. Севастополь для базового варианта развития приведены в табл. 13.5.2.

Таблица 13.5.2

Наименование показателей	2018 г. (отчет)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млн кВт ч	1401,42	1570	1601	1607	1617	1627
ПОКРЫТИЕ						
Выработка	858,84	1629,9	1659,6	1669,5	1679,4	1689,3
Прием электроэнергии из смежных энергорайонов	542,58	-59,9	-58,6	-62,5	-62,4	-62,3

Прогнозные значения выработки электрической энергии рассчитаны исходя из среднегодовой выработки Севастопольской ТЭЦ за прошедшие 5 лет, выработки СЭС-Энерджи Севастополь, Балаклавской ТЭС, и с учетом отключенного состояния Севастопольской МГТ-ЭС. Несмотря на избыточность энергорайона г. Севастополь по мощности и электрической энергии, в энергорайоне имеются существенные проблемы по пропускной способности сети 110-220 кВ для обеспечения возможности передачи мощности в полных объемах.

Перспективные балансы мощности энергорайона г. Севастополь для умеренно-оптимистического варианта развития приведены в табл. 13.5.3

Таблица 13.5.3

Наименование показателей	2018 г. (отчет)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
Максимум нагрузки. МВт	283	334	366	393	421	449
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность	412,19	663,64	663,64	663,64	663,64	663,64
Располагаемая мощность	271,2	524,97	524,97	524,97	524,97	524,97
Сальдо перетоков ("+" дефицит - получение. избыток - выдача)	11,8	-190,97	-158,97	-131,97	-103,97	-75,97

Таким образом, в рассматриваемом перспективном периоде баланс мощности энерго-района г. Севастополь при развитии энергорайона по умеренно-оптимистическому сценарию складывается с выдачей мощности в соседние энергорайоны Крымской энергосистемы за счет выработки мощности Балаклавской ТЭС. Величина выдачи мощности снижается, что обусловлено ростом нагрузки потребителей энергорайона г. Севастополь (прирост на 166 МВт с 2018 по 2023 гг.). Прирост нагрузки по умеренно-оптимистическому прогнозу к 2023 году на 108 МВт выше прироста нагрузки по базовому прогнозу.

Перспективные балансы электрической энергии энергорайона г. Севастополь для умеренно-оптимистического варианта развития приведены в табл. 13.5.4

Таблица 13.5.4

Наименование показателей	2018 г. (отчет)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млн кВт ч	1401,42	1596	1749	1878	2012	2146
ПОКРЫТИЕ						
Выработка	858,84	1654,7	1709,2	1738,9	1773,6	1803,3
Прием электроэнергии смежных энерго-районов	542,58	-58,7	39,8	139,1	238,4	342,7

Прогнозные значения выработки электрической энергии рассчитаны исходя из среднегодовой выработки Севастопольской ТЭЦ за прошедшие 5 лет, выработки СЭС-Энерджи Севастополь, Балаклавской ТЭС, и с учетом отключенного состояния Севастопольской МГТ-ЭС. Несмотря на избыточность энергорайона г. Севастополь по мощности и электрической энергии, в энергорайоне имеются существенные проблемы по пропускной способности сети 110-220 кВ для обеспечения возможности передачи мощности и электроэнергии в полных объемах.

В целях определения потребности всего Крымского полуострова в дополнительной необходимости развития генерирующих мощностей с учетом пропускной способности энерго-гомаста Кубань – Крым ниже рассмотрена информация в целом по перспективной балансовой ситуации энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь.

Перспективный баланс электрической мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь для базового варианта приведен в табл. 13.5.5.

Таблица 13.5.5

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
1	Суммарное потребление энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т.ч.:	1591	1640	1667	1707	1742
1.1.	Потребление энергосистемы Республики Крым	1262	1305	1330	1368	1401
1.2.	потребление энергорайона г. Севастополь	329	335	337	339	341
ПОКРЫТИЕ						
2	Обеспечение покрытия спроса энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь					

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т.ч.:	2242,45	2242,45	2242,45	2242,45	2242,45
	Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым	1576,49	1576,49	1576,49	1576,49	1576,49
2.1.1.1	Симферопольская ТЭЦ	86	86	86	86	86
2.1.1.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	30	30	30	30	30
2.1.1.3	Сакская ТЭЦ	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4
2.1.1.4	Таврическая ТЭС	499,12	499,12	499,12	499,12	499,12
2.1.1.5	Симферопольская МГТЭС	135	135	135	135	135
2.1.1.6	Западно-Крымская МГТЭС	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8
2.1.1.7	Сакская ВЭС	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83
2.1.1.8	Тарханкутская ВЭС	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
2.1.1.9	Донузлавская ВЭС	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
2.1.1.10	Судакская ВЭС	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
2.1.1.11	Восточно-Крымская (Акташская) ВЭС	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
2.1.1.12	Пресноводненская ВЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
2.1.1.13	Останинская ВЭС	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55
2.1.1.14	СЭС Николаевка	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
2.1.1.15	СЭС Перово (ПС 110 кВ Таврия)	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58
2.1.1.16	СЭС Охотниково	82,66	82,66	82,66	82,66	82,66
2.1.1.17	СЭС Митяево (ПС 110 кВ Митяево)	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
2.1.1.18	СЭС Родниковое (11С 110 кВ Родниковая)	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
2.1.1.19	ТЭЦ Крымский содовый завод	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2.1.1.20	ТЭЦ Крымский Гитан	18	18	18	18	18
2.1.1.21	РИСЭ	121,21	121,21	121,21	121,21	121,21
	Установленная мощность электростанций энергорайона г. Севастополь	665,96	665,96	665,96	665,96	665,96
2.1.2.1	Севастопольская ТЭЦ	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
2.1.2.2	Балаклавская ТЭС	499,12	499,12	499,12	499,12	499,12
2.1.2.3	Севастопольская МГТЭС	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
2.1.2.4	С. Энерджи - Севастополь	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
	Располагаемая мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т.ч.:	1303,49	1303,49	1303,49	1303,49	1303,49
	Располагаемая мощность электростанций энергосистемы Республики Крым	778,52	778,52	778,52	778,52	778,52
2.2.1.1	Симферопольская ТЭЦ	86	86	86	86	86
2.2.1.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	18	18	18	18	18
2.2.1.3	Сакская ТЭЦ	137	137	137	137	137
2.2.1.4	Таврическая ТЭС	499,12	499,12	499,12	499,12	499,12
2.2.1.5	Симферопольская МПЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.6	Западно-Крымская МГТЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.7	Сакская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.8	Тарханкутская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.9	Донузлавская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.10	Судакская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.11	Восточно-Крымская (Акташская) ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.12	Пресноводненская	0	0	0	0	0
2.2.1.13	Останинская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.14	СЭС Николаевка	0	0	0	0	0
2.2.1.15	СЭС 11срово (11С 110 кВ Таврия)	0	0	0	0	0
2.2.1.16	СЭС Охотнике во	0	0	0	0	0
2.2.1.17	СЭС Митяево (ПС 110 кВ Митяево)	0	0	0	0	0
2.2.1.18	СЭС Родниковое (ПС 110 кВ Родниковая)	0	0	0	0	0
2.2.1.19	ТЭЦ Крымский содовый завод	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2.2.1.20	ТЭЦ Крымский Гитан	18	18	18	18	18
2.2.1.21	РИСЭ	0	0	0	0	0
	Располагаемая мощность электростанций энергорайона г. Севастополь	524,97	524,97	524,97	524,97	524,97
2.2.2.1	Севастопольская ТЭЦ	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	Балаклавская ТЭС	499.12	499.12	499.12	499,12	499.12
2.2.2.3	Севастопольская МГТЭС	0	0	0	0	0
2.2.2.4	С. Энерджи - Севастополь	0	0	0	0	0
	МДП в сечении «ОЭС ЮГА - КРЫМ»	790	790	790	790	790
3	Дефицит (-) / избыток (+) (с учетом отключенного состояния (В Т.Ч. вывод в ремонт т/резерв) одного энергоблока МГУ 249.56 МВт)	252,93	203,93	176,93	136,93	101,93

Таким образом, на весь рассматриваемый перспективный период, с учетом прогноза развития энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь по базовому сценарию, пропускной способности энергомоста Кубань- Крым и собственных генерирующих мощностей в энергосистеме достаточно для покрытия максимумов прогнозируемых нагрузок, с учетом вывода в резерв или ремонт одного энергоблока на Таврической или Балаклавской ТЭС мощностью 249,56 МВт.

Перспективный баланс электрической мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь для умеренно-оптимистического варианта приведен в табл. 13.5.6.

Таблица 13.5.6

№ п/п	Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ПОТРЕБНОСТЬ						
1	Суммарное потребление энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т. ч.:	1685	1837	1945	2065	2181
1.1.	Потребление энергосистемы Республики Крым	1329	1466	1565	1678	1787
1.2.	Потребление энергорайона г. Севастополь	356	371	380	387	394
ПОКРЫТИЕ						
	Обеспечение покрытия спроса энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь					
	Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т. ч.:	2267,45	2367,45	2367,45	2367,45	2559,95
	Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым	1601,49	1701,49	1701,49	1701,49	1893,99
2.1.1.1	Симферопольская ТЭЦ	86	86	86	86	86
2.1.1.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	30	30	30	30	30
2.1.1.3	Сакская ТЭЦ	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4
2.1.1.4	Таврическая ГЭС	499.12	499.12	499.12	499.12	499.12
2.1.1.5	Симферопольская МГТЭС	135	135	135	135	135
2.1.1.6	Западно-Крымская МГТЭС	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8
2.1.1.7	Сакская ВЭС	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83
2.1.1.8	Тарханкутская ВЭС	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
2.1.1.9	Донузлавская ВЭС	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
2.1.1.10	Судакская ВЭС	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
2.1.1.11	Восточно-Крымская (Акташская) ВЭС	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
2.1.1.12	11рее но во диене кая ВЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
2.1.1.13	Останинская ВЭС	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55
2.1.1.14	Присивашская ВЭС	25	25	25	25	25
2.1.1.15	Восточная ВЭС	-	100	100	100	100
2.1.1.16	Степная ВЭС	-	-	-	-	180
2.1.1.17	Зольненская ВЭС	-	-	-	-	12,5
2.1.1.18	СЭС Николаевка	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
2.1.1.19	СЭС Перово (ПС 110 кВ Таврия)	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58
2.1.1.20	СЭС Охотниково	82,66	82,66	82,66	82,66	82,66
2.1.1.21	СЭС Митяево (11С 110 кВ Митяево)	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
2.1.1.22	СЭС Родниковое (ПС 110 кВ Родниковая)	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
2.1.1.23	ТЭЦ Крымский содовый завод	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2.1.1.24	ТЭЦ Крымский Гитан	18	18	18	18	18
2.1.1.25	РИСЭ	121,21	121,21	121,21	121,21	121,21
	Установленная мощность электростанций энергорайона г. Севастополь	665,96	665,96	665,96	665,96	665,96

№ п/п	Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
2.1.2.1	Севастопольская ТЭЦ	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
2.1.2.2	Балаклавская ГЭС	499.12	499.12	499.12	499.12	499,12
2.1.2.3	Севастопольская МГТЭС	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
2.1.2.4	С. Энерджи - Севастополь	3.04	3,04	3,04	3.04	3.04
	Располагаемая мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, в т. ч.:	1303,49	1303,49	1303,49	1303,49	1303,49
	Располагаемая мощность электростанций энергосистемы Республики Крым	778,52	778,52	778,52	778,52	778,52
2.2.1.1	Симферопольская ТЭЦ	86	86	86	86	86
2.2.1.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	18	18	18	18	18
2.2.1.3	Сакская ТЭЦ	137	137	137	137	137
2.2.1.4	Таврическая ГЭС	499.12	499.12	499,12	499.12	499.12
2.2.1.5	Симферопольская МГТЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.6	Западно-Крымская МГТЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.7	Сакская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.8	Тарханкутская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.9	Донузлавская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.10	Судакская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.11	Восточно-Крымская (Акташская) ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.12	Пресноводненская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.13	Останинская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.14	Присивашская ВЭС	0	0	0	0	0
2.2.1.15	Восточная ВЭС	-	0	0	0	0
2.2.1.16	Степная ВЭС	-	-	-	-	0
2.2.1.17	Зольненская ВЭС	-	-	-	-	0
2.2.1.18	СЭС Николаевка	0	0	0	0	0
2.2.1.19	СЭС Перово (ПС 110 кВ Таврия)	0	0	0	0	0
2.2.1.20	СЭС Охотниково	0	0	0	0	0
2.2.1.21	СЭС Митяево (ПС 110 кВ Митяево)	0	0	0	0	0
2.2.1.22	СЭС Родниковое (ПС 110 кВ Родниковая)	0	0	0	0	0
2.2.1.23	ТЭЦ Крымский содовый завод	20.4	20.4	20.4	20,4	20.4
2.2.1.24	ТЭЦ Крымский Титан	18	18	18	18	18
2.2.1.25	РИСЭ	0	0	0	0	0
	Располагаемая мощность электростанций энергорайона г. Севастополь	524,97	524,97	524,97	524,97	524,97
2.2.2.1	Севастопольская ТЭЦ	25.85	25.85	25,85	25,85	25.85
2.2.2.2	Балаклавская ТЭС'	499.12	499.12	499.12	499.12	499,12
2.2.2.3	Севастопольская МГТЭС	0	0	0	0	0
2.2.2.4	С. Энерджи - Севастополь	0	0	0	0	0
	МДП в сечении «ОЭС ЮГА - КРЫМ»	790	790	790	790	790
3	Дефицит (-) / избыток (+) (с учетом отключенной состояния (в т. ч., вывод в ремонт / резерв) одного энергоблока ПГУ 249.56 МВт)	159	7,03	-101,17	-220,77	-337,07

Таким образом, при реализации умеренно-оптимистического варианта развития энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь с 2021 года выявлен непокрываемый дефицит электрической мощности. С учетом пропускной способности энергомоста Кубань - Крым, обеспечения резерва мощности одним энергоблоком Таврической или Балаклавской ТЭС в объеме 249,56 МВт требуется обеспечить ввод дополнительных источников генерации на полуострове.

В целях определения районов размещения дополнительных генерирующих мощностей рассмотрим природы нагрузок согласно умеренно-оптимистическому варианту развития по энергоузлам энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь. Графически информация приведена на рис. 13.5.1.



Рис. 13.5.1. Территориальный анализ приростов электрической нагрузки в рамках умеренно-оптимистического прогноза

Таким образом, в рамках умеренно-оптимистического прогноза развития энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь наибольший прирост нагрузок прогнозируется в энергорайоне г. Севастополь, Феодосийско-Керческом и Центральном энергоузлах.

В целях обеспечения покрытия прогнозируемых нагрузок, учитывая пропускную способность энергомоста Крым - Кубань и основываясь на территориальной структуре приростов мощности предлагается:

1. Обеспечить ввод генерирующих мощностей в энергорайоне г. Севастополь в объеме 50 МВт в 2021 г. и еще 50 МВт в 2023г. (всего 100 МВт в рассматриваемом перспективном периоде).
2. Обеспечить ввод генерирующих мощностей в Центральном энергоузле в объеме 50 МВт в 2021 г. и еще 100 МВт в 2022 г. (всего 150 МВт в рассматриваемом перспективном периоде).
3. Обеспечить ввод генерирующих мощностей в Феодосийско-Керченском энергоузле в районе ПС 220 кВ Камыш-Бурун в объеме 100 МВт в 2022 г.

При синхронизации схем электроснабжения и теплоснабжения г. Севастополь необходимо учитывать, что выбранный сценарий развития систем централизованного теплоснабжения предполагает закрытие Севастопольской ТЭЦ и отказ от использования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации централизованного теплоснабжения потребителей в г. Севастополе. Таким образом, при проектировании и строительстве новых источников электрической энергии, как того требует утвержденная схема электроснабжения, предлагается использовать конденсационные энергоблоки без регулируемого отпуска тепловой энергии на цели теплоснабжения.

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

Схема водоснабжения не была предоставлена разработчикам актуализированной Схемы теплоснабжения г. Севастополя для ознакомления. В связи с этим её согласование со схемой теплоснабжения не было выполнено.

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

Схема водоснабжения не была предоставлена разработчикам актуализированной Схемы теплоснабжения г. Севастополя для ознакомления. В связи с этим её согласование со схемой теплоснабжения не было выполнено.



Государственное унитарное предприятие
города Севастополя

« **Водоканал** »

e-mail: office@sevvodokanal.org.ru

сайт: www.sevvodokanal.org.ru

тел./факс: (8692) 54-61-35

299011, г. Севастополь, ул. Адмирала Октябрьского, дом 4

2 б ФВ 2019 № 14/2-3787
На № 859 от 14.02.2019 года

И.О. директора по развитию и
реализации государственных программ
ГУПС "Севтеплоэнерго"
Фархалиевой Т.Н.
299011, г. Севастополь, пл. Л. Павличенко, д.2

"О передаче схемы водоснабжения"

Уважаемая Татьяна Николаевна!

На Ваш запрос от 14.02.2019 года № 859 сообщая, что сведения, в отношении схемы водоснабжения города Севастополя, запрашиваемые ЗАО "ИВ-ЭНЕРГОСЕРВИС" в рамках заключенного с ГУПС "Севтеплоэнерго" договора попадают под действие п.9 "Перечня сведений, подлежащих засекречиванию в Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации", утвержденному приказом Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29 марта 2016 г. № 1с/пр.

Передача таких сведений возможна при выполнении следующих условий:

- наличие у исполнителя работ лицензии на работу со сведениями, составляющими государственную тайну;
- наличие разрешения на использование сведений от владельца таких сведений. В данном случае владельцем сведений является Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ.

Одновременно сообщая, что электронная версия схемы водоснабжения города Севастополя также имеется в специальной части Правительства города Севастополя.

Главный инженер

А.В. Штоп

Исп. Агарков С.В.
54-54-47



Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города

14.1. Общие положения

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения г. Севастополя оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения;

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

В соответствии с п.182 Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе разработаны следующие индикаторы:

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в сумме по ЕТО приведены в таблице 14.2.1.

Таблица 14.2.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО № 1 ГУПС "Севтеплоэнерго"														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	4594,62	4575,43	4561,15	4511,77	4776,81	4849,64	4904,60	4980,95	5014,65	5042,19	5277,24	5384,41
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	624,64	622,04	620,11	613,40	651,14	660,93	668,18	675,40	679,66	683,13	713,72	727,86
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	351,69	350,22	349,47	352,89	350,47	356,20	360,55	366,18	368,51	370,16	388,95	398,01
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	302,25	300,99	300,34	303,28	301,21	306,13	309,87	314,70	316,71	318,12	334,27	342,06
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	269,34	268,21	267,38	264,49	277,48	281,68	284,84	288,75	290,67	292,22	305,30	311,15
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	32,92	32,78	32,96	38,79	23,72	24,44	25,03	25,95	26,04	25,91	28,97	30,91
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	49,44	49,23	49,13	49,61	49,27	50,07	50,68	51,48	51,80	52,04	54,68	55,95
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	44,05	43,87	43,73	43,26	45,39	46,07	46,59	47,23	47,54	47,80	49,94	50,89
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,38	5,36	5,39	6,35	3,88	4,00	4,09	4,25	4,26	4,24	4,74	5,06
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	673,72	762,44	623,25	716,04	778,59	772,98	794,98	794,98	794,98	793,52	853,43	884,48
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	579,01	655,26	535,64	615,38	669,14	664,32	683,23	683,23	683,23	681,97	733,46	760,15
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	525,03	594,06	485,25	548,30	627,36	620,93	638,45	637,80	637,72	637,15	677,06	697,26
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	53,97	61,20	50,39	67,08	41,78	43,39	44,78	45,43	45,50	44,82	56,41	62,88
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	94,71	107,18	87,61	100,66	109,45	108,66	111,75	111,75	111,75	111,55	119,97	124,34
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	85,88	97,17	79,37	89,68	102,62	101,56	104,43	104,32	104,31	104,22	110,75	114,05
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,83	10,01	8,24	10,97	6,83	7,10	7,32	7,43	7,44	7,33	9,23	10,29
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,000066	0,000066	0,000066	0,000067	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000063	0,000066	0,000065	0,000064
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,129	0,106	0,120	0,139	0,130	0,132	0,130	0,128	0,127	0,134	0,132	0,129

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081	2081
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000062	0,000051	0,000058	0,000067	0,000062	0,000063	0,000062	0,000062	0,000061	0,000065	0,000063	0,000062
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000079	0,000079	0,000080	0,000080	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000080	0,000078	0,000077
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /год	0,156	0,128	0,145	0,167	0,156	0,158	0,156	0,154	0,153	0,162	0,160	0,157
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,000075	0,000061	0,000069	0,000080	0,000075	0,000076	0,000075	0,000074	0,000074	0,000078	0,000077	0,000075
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,041	0,046	0,038	0,044	0,047	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,050	0,052
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001158	0,001151	0,001146	0,001170	0,001116	0,001161	0,001177	0,001184	0,001183	0,001182	0,001200	0,001227
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	2,01	2,27	1,85	2,11	2,32	2,36	2,43	2,40	2,38	2,37	2,43	2,50

14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствии с п. 183 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе: базовая (турбоагрегатов); пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением теплоснабжения от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в табл. 14.3.1.

Таблица 14.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО № 1 ГУПС "Севтеплоэнерго"														
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	33,0	33,0	Переключение потребителей на новые источники				
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал/ч	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0					
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4					
2.2.	пиковая	Гкал/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0					
2.3.	прочее	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6					
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, в т.ч.:	Гкал/ч	61,24	59,53	57,88	56,31	54,79	54,45	54,39					
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	60,49	61,59	62,66	63,67	64,65	64,87	64,91					
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	120,0	138,0	147,0	135,7	143,7	143,2	157,0					
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	120,0	138,0	147,0	135,7	67,7	0,0	0,0					
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	0,47	0,00	0,00					
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,14	0,14	0,17	0,14	0,06	0,00	0,00					
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	522,5	566,0	569,6	570,6	517,7	0,0	0,0					
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	493,6	493,6	493,6	494,5	442,9	0,0	0,0					
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	169,6	159,5	164,3	184,3	171,9	202,6	188,7					
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	45,58	36,23	37,88	35,92	33,25	70,50	75,70					
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	774,0	890,4	948,1	875,5	927,2	923,9	1012,9					
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1160,2	1334,7	1421,2	1312,4	654,4	0,0	0,0					
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,083	0,080	0,079	0,078	0,077	0,074	0,072					

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006					
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	3	9	1	6	2	0	0					
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	65507	59213	52477	46041	43157	43157	43157					
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-					
17.1.1	АЕГ	час	350400	350400	350400	350400	350400	350400	350400					
17.1.2	ЛАНГ	час	350400	350400	350400	350400	350400	350400	350400					
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-					
17.2.1	АЕГ	час	321630	327530	334030	340230	343330	343330	343330					
17.2.2	ЛАНГ	час	228374	235274	242374	249174	251724	251724	251724					

14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

В соответствии с п. 184 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), к которым относятся:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше, либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных приведены в таблице 14.4.1

Таблица 14.4.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО № 1 ГУПС "Севтеплоэнерго"														
1	Установленная тепловая мощность котельных:	Гкал/ч	744,77	745,03	697,28	702,21	698,19	704,82	703,72	859,05	860,40	845,13	850,80	850,80
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных	Гкал/ч	405,35	405,58	406,47	414,71	427,54	433,06	434,54	482,39	483,47	482,70	493,55	494,60
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных	%	54,43	54,44	58,29	59,06	61,24	61,44	61,75	56,15	56,19	57,12	58,01	58,13
4	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	45,57	45,56	41,71	40,94	38,76	38,56	38,25	43,85	43,81	42,88	41,99	41,87
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	717,05	838,88	703,87	792,27	874,24	883,63	895,88	1015,13	1011,73	1006,37	1045,84	1058,41
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельных	кг/Гкал	165,08	163,65	164,52	168,77	163,67	171,53	168,75	164,42	163,10	162,32	160,61	160,52
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,54	87,29	86,83	84,65	87,29	83,29	84,66	86,89	87,59	88,01	88,95	88,99
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	963	1126	1009	1128	1252	1254	1273	1182	1176	1191	1229	1244
9	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	МВт/тыс.чел	3,32	3,31	3,09	3,15	3,01	3,11	3,11	3,76	3,74	3,65	3,55	3,55
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	110	0	0	188	601	272	339	356	261	235	171	169
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37341	34377	31463	34910	32013	29157	29611	46428	53868	55555	61775	33220
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	8,47	8,40	8,33	7,41	7,35	7,30	7,04	6,67	18,83	18,71	22,73	22,73
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28
14	Доля отпуская тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	73,48	73,49	72,66	73,08	72,51	72,73	73,15	61,25	61,24	61,07	58,26	59,19
15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	2,19	1,54	3,38	3,18	6,78	10,50	0,00

14.5. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

В соответствии с п. 185 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных; распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных; распределительных;
- средний срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных, распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема);
- доля потребителей присоединенных по открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей в сумме по ЕТО ГУПС «Севтеплоэнерго», приведены в табл. 14.5.1

Таблица 14.5.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО № 1 ГУПС "Севтеплоэнерго"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	1262,25	1262,25	1263,50	1264,36	1264,81	1273,50	1275,17	1398,24	1398,27	1397,78	1425,24	1425,24
1.1.	магистральных	км	516,75	516,75	516,75	516,75	516,75	516,75	516,75	481,90	481,90	481,90	481,90	481,90
1.2.	распределительных	км	745,50	745,50	746,75	747,61	748,06	756,75	758,42	916,34	916,37	915,88	943,33	943,33
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	193,19	193,19	193,34	193,41	193,46	194,32	194,45	187,64	187,60	187,26	190,25	190,25
2.1.	магистральных	тыс. м ²	116,38	116,38	116,38	116,38	116,38	116,38	116,38	100,73	100,73	100,73	100,73	100,73
2.2.	распределительных	тыс. м ²	76,82	76,82	76,96	77,03	77,08	77,94	78,07	86,91	86,87	86,54	89,53	89,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	31	32	33	34	33	33	33	32	28	28
3.1.	магистральных	лет	28	29	30	31	32	33	33	33	34	34	31	32
3.1.	распределительных	лет	31	32	33	34	35	35	34	33	31	30	22	20
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,68	0,70	0,70	0,70	22,84	20,40
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,74	0,74	0,74	0,75	0,72	0,74	0,74	0,71	0,70	0,70	0,68	0,68
6.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	467,06	465,59	464,83	471,49	482,81	487,98	489,38	482,84	483,91	483,13	493,94	494,95
7.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	413,64	414,95	415,94	410,21	400,70	398,21	397,34	388,61	387,68	387,61	385,18	384,39
8.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	162,13	215,18	227,56	211,93	239,37	253,86	257,89	220,15	216,74	212,86	191,60	173,20
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	97,67	129,62	136,98	127,52	144,00	152,04	154,35	118,18	116,37	114,49	101,44	91,69
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	64,47	85,56	90,59	84,41	95,37	101,82	103,54	101,97	100,37	98,37	90,16	81,50
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,84	1,11	1,18	1,10	1,24	1,31	1,33	1,17	1,16	1,14	1,01	0,91
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,39	21,91	26,74	22,84	23,52	24,72	24,49	21,69	21,42	21,15	18,32	16,36
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,53	0,61	0,49	0,57	0,62	0,60	0,62	0,45	0,45	0,45	0,46	0,48

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	737	871	718	779	767	771	781	754	764	774	318	329
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0006	0,0002	0,0002
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0009	0,0011	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0008	0,0008	0,0008	0,0003	0,0003
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12029	11980	11978	11996	12287	12540	12576	13886	13938	13908	14180	14178
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	17287	17935	17776	18322	16455	16446	16090	14081	14060	13734	14301	14628
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	37,01	38,52	38,24	38,86	34,08	33,70	32,88	29,16	29,05	28,43	28,95	29,55
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	57,40	57,60	57,58	57,49	62,73	62,92	63,08	63,16	63,22	63,27	63,73	63,84
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	123,32	135,71	136,47	155,23	140,94	129,21	119,27	110,84	103,69	97,62	83,88	75,82
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	30	31
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	34,50	29,27	33,80	31,20	28,19	28,18	27,56	28,22	28,39	28,49	28,45	28,83

14.6. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

В соответствии с п. 186 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в Разделе 19 приведены индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения относятся:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии (мощности);
- освоение инвестиций; в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети; в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г. Севастополя приведены в таблице 14.6.1.

Таблица 14.6.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
ЕТО № 1 ГУПС "Севтеплоэнерго"														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	1,90	2,15	2,49	2,60	17,12	244,07	572,08	427,51	555,75	535,09	1 022,71	0,00
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	1,90	2,15	2,49	2,60	17,12	244,07	572,08	427,51	555,75	535,09	1 022,71	0,00
3.	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	6,78	7,20	7,80	8,55	114,29	857,62	654,95	240,59	345,88	159,15	4 349,21	4 307,61
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	6,78	7,20	7,80	8,55	114,29	857,62	654,95	240,59	345,88	159,15	4 349,21	4 307,61
6.	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой сиситеме теплоснабжения не запланировано											
8.	Всего накопленным итогом	млн. руб.												
9.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%												
10.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	8,68	9,35	10,29	11,15	131,41	1 101,69	1 227,03	668,10	901,63	694,24	5 371,92	4 307,61
11.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	8,68	18,03	28,32	39,47	170,87	1 272,56	2 499,59	3 167,69	4 069,32	4 763,56	10 135,48	14 443,09
12.	Источники инвестиций:	млн. руб.	8,68	9,35	10,29	11,15	63,19	1 324,42	1 227,03	668,10	639,77	324,46	5 329,49	4 827,16
12.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	8,68	9,35	10,29	11,15	22,34	186,05	459,21	96,53	310,89	186,99	1 389,18	1 942,79
12.1.1	Амортизация	млн. руб.	8,68	9,35	10,29	11,15	22,34	89,36	32,97	64,56	95,46	124,09	1 128,55	1 942,05
12.1.1.1	амортизация инвестпроектов	млн. руб.	8,68	9,35	10,29	11,15	0,00	3,81	32,97	64,56	95,46	124,09	1 128,55	1 942,05
12.1.1.2	амортизация, учтенная в ФЦП	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22,34	85,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.2	Средства из прибыли	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,69	426,24	31,96	215,43	62,89	260,63	0,74
12.2	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3	Прочие источники в т.ч:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,85	1 138,37	767,82	571,58	328,88	137,48	3 940,31	2 884,37
12.3.1	НДС	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21,90	183,61	204,51	111,35	150,27	115,71	895,32	717,93
12.3.2	Привлеченные средства	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18,95	732,02	563,32	460,23	178,60	21,77	3 044,99	2 166,43
12.3.3	Прочие привлеченные средства	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034
13.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	Тариф на производство тепловой энергии не утверждается											
14.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	Тариф на передачу тепловой энергии не утверждается											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	2 404,59	2 466,75	2 576,39	2 381,78	2 821,05	2 899,29	3 275,05	3 578,10	3 784,83	3 872,18	4 657,05	4 603,75
16.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	2 837,41	2 910,77	3 040,14	2 810,50	3 385,26	3 479,15	3 930,06	4 293,72	4 541,80	4 646,62	5 588,46	5 524,50
17.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,00%	2,52%	4,26%	-8,17%	16,98%	2,70%	11,47%	8,47%	5,46%	2,26%	16,85%	-1,16%

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ГУПС «Севтеплоэнерго»

Результаты расчетов ценовых последствий приведены:

- тариф на реализацию тепловой энергии конечному потребителю с финансированием за счет собственных средств (табл.15.1.2)

- тариф на реализацию тепловой энергии конечному потребителю с проектом с финансированием за счет займов, кредитов (табл. 15.1.1)

Таблица 15.1.1

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
Суммарный полезный отпуск т/э по г. Севастополю	тыс. Гкал	770,50	777,58	777,58	777,58	864,23	954,72	987,34
Средневзвешенный тариф на реализацию тепловой энергии конечному потребителю «с проектом» с кредитованием	руб/Гкал	2 899,29	3 275,05	3 578,10	3 784,83	3 872,18	4 657,05	4 603,75
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	2 899,29	3 189,22	3 316,79	3 449,46	3 587,44	4 260,75	4 963,35
Прирост средневзвешенного тарифа к тарифу, рассчитанному с учетом индексов МЭР	%	100,00%	102,69%	107,88%	109,72%	107,94%	109,30%	92,75%

Таблица 15.1.2

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
Суммарный полезный отпуск т/э по г. Севастополю	тыс. Гкал	770,50	777,58	777,58	777,58	864,23	954,72	987,34
Средневзвешенный тариф по МО г. Севастополь, обеспечивающий НВВ с «проектом» за счет собственных средств	руб/Гкал	3 700,76	4 634,74	5 023,96	3 695,97	3 529,63	4 155,72	4 603,75
Тариф на тепловую энергию, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	2 899,29	3 189,22	3 316,79	3 449,46	3 587,44	4 260,75	4 963,35
Прирост средневзвешенного тарифа к тарифу, рассчитанному с учетом индексов МЭР	%	127,64%	145,33%	151,47%	107,15%	98,39%	97,53%	92,75%

Сравнение полученных значений тарифа позволило сделать вывод о необходимости привлечения заемных средств для реализации запланированных мероприятий.

В настоящее время принято решение о финансировании за счет лизинга вывода в резерв источника тепловой энергии котельной Вакулечука ул., 29 с переводом тепловой нагрузки потребителей на другие источники тепловой энергии.

Лизингодатель будет определен в ходе проведения закупочных процедур.

Привлечение заемных средств для технического переоснащения и модернизации объектов ГУПС «Севтеплоэнерго» позволит выполнить запланированные мероприятия в полном объеме.

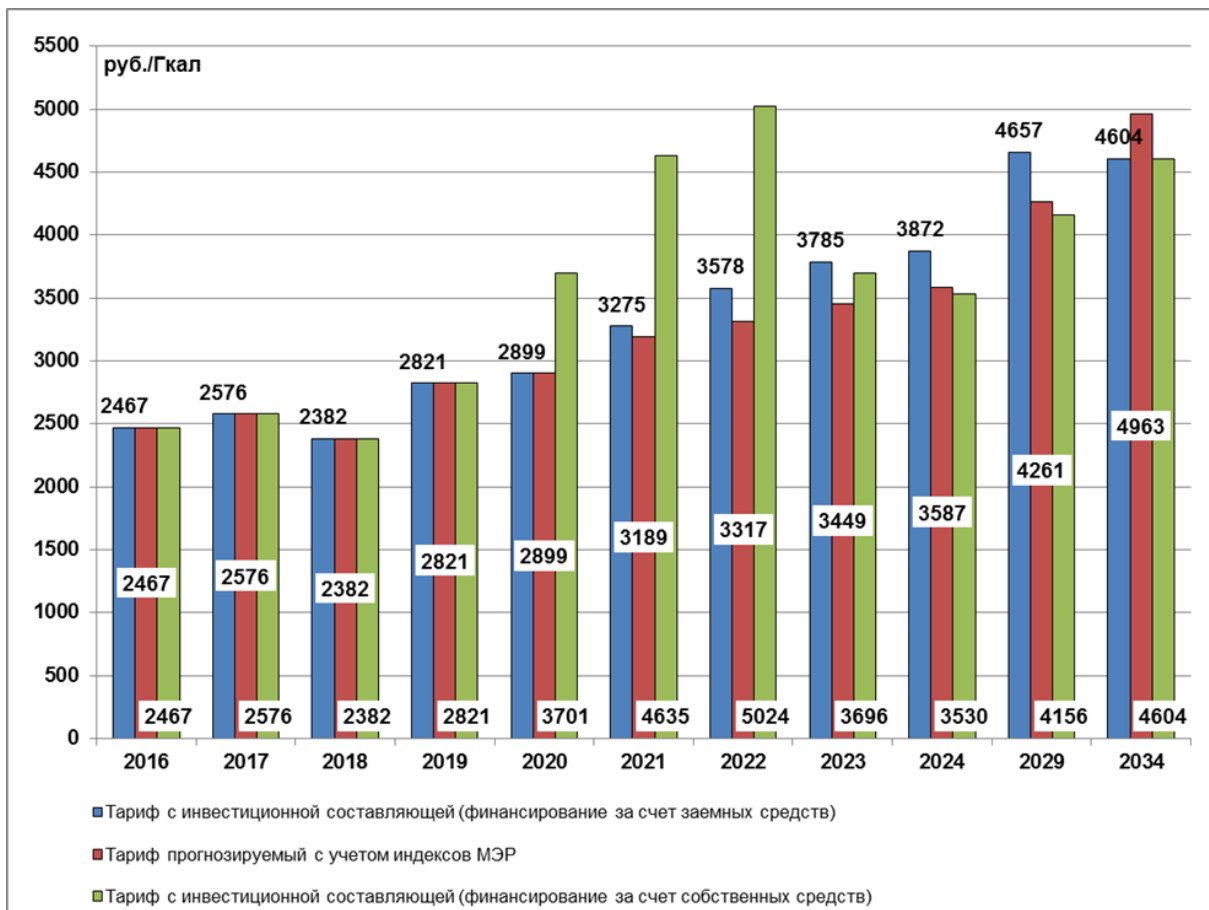


Рис. 15.1.1. Сравнение динамики роста тарифов с различными источниками финансирования мероприятий

Если в ближайшее время не финансировать модернизацию производства и передачи тепловой энергии, в перспективе к 2035 г. тариф повысится за счет роста затрат на капитальные ремонты и ликвидацию последствий аварий на тепловых сетях и котельных.

Производство тепловой энергии ГУПС «Севтеплоэнерго» в настоящий момент убыточно. Однако, ГУПС «Севтеплоэнерго» производит 100% тепловой энергии и в г. Севастополе нет альтернативного производителя тепловой энергии, который в короткий срок мог бы обеспечить город тепловой энергией. Кроме того, необходимо принимать во внимание следующие факторы:

- МО г. Севастополь объединяет несколько поселков, находящихся в значительном удалении от г. Севастополя, в связи с чем использование единственного источника теплоснабжения не представляется возможным из-за большой протяженности тепловых сетей;
- большими геодезическими перепадами местности (необходимость большого количества насосных станций);
- сейсмичность полуострова Крым находится на уровне 7-9 баллов, поэтому не рационально переводить тепловые нагрузки на один крупный источник.

В связи с вышеизложенным в целях модернизации и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей необходимо выполнить запланированные в настоящей Схеме теплоснабжения мероприятия.

15.2. Описание изменений в оценке тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.

За период 2019 – 2020 гг. прогнозы изменения тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ГУПС «Севтеплоэнерго» претерпели изменения, связанные с ежегодным пересмотром индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России.

Ежегодно показатели инфляции снижаются, и как следствие, снижаются и индексы-дефляторы на тепловую энергию.

Сравнение тарифных последствий, рассчитанных в схеме теплоснабжения в редакции 2019 г. и тарифных последствий актуализированной схемы теплоснабжения приведены в табл. 15.2.1

Таблица 15.2.1

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2029 гг.	2030-2034 гг.
Суммарный полезный отпуск т/э по МО г. Севастополь	тыс. Гкал	770,50	777,58	777,58	777,58	864,23	954,72	987,34
Средневзвешенный тариф по МО г. Севастополь, обеспечивающий НВВ	руб/ Гкал	2 899,29	3 275,05	3 578,10	3 784,83	3 872,18	4 657,05	4 603,75
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	2 899,29	3 189,22	3 316,79	3 449,46	3 587,44	4 260,75	4 963,35
Средневзвешенный тариф на ТЭ по МО г. Севастополь по СхТС, утвержденной в 2019 г.	руб/ Гкал	2 821,00	2 976,00	3 092,00	3 194,00	3 293,00	3 897,92	4 307,68
Прирост средневзвешенного тарифа к тарифу, рассчитанному с учетом индексов МЭР	%	102,78%	110,05%	115,72%	118,50%	117,59%	119,48%	106,87%

Сравнение тарифа конечного потребителя в г. Севастополе (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств) и роста тарифа в соответствии с индексами МЭР, а так же тарифа в редакции СхТС 2019 г. отображены на рис. 15.2.1.

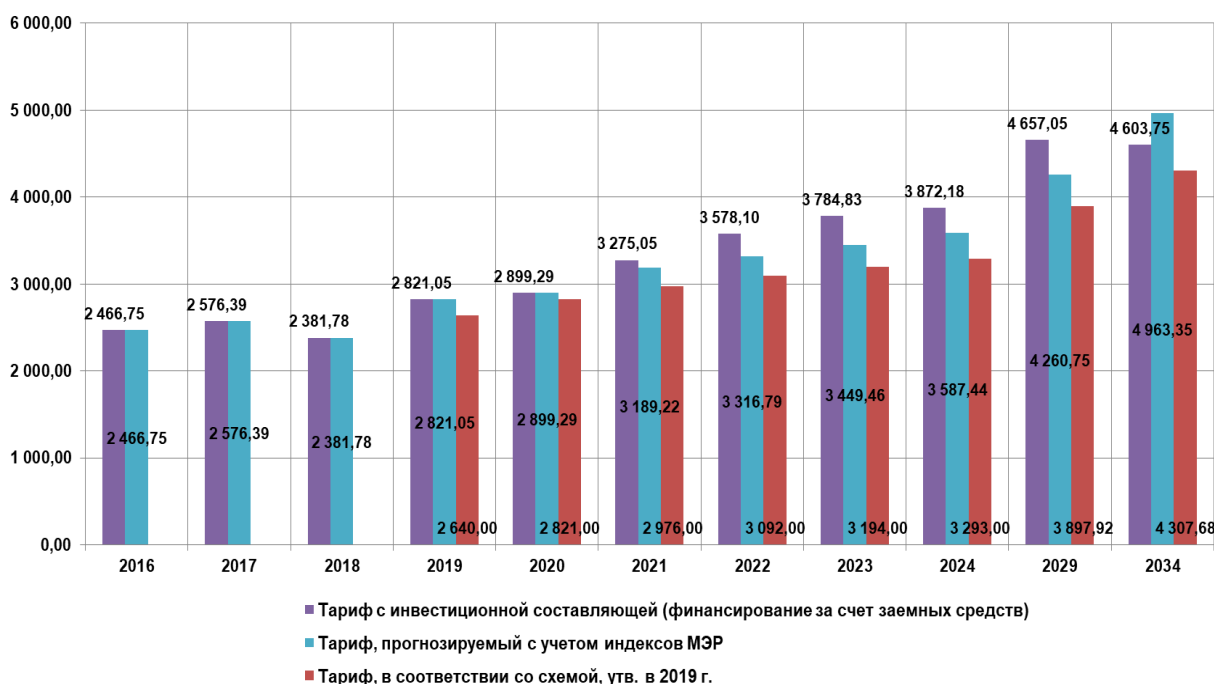


Рис. 15.2.1 Сравнение роста тарифов ЕТО № 1 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

Очевидно, что прогнозируемый тариф на тепловую энергию, в 2019 – 2034 гг. актуальной редакции, выше тарифа на тепловую энергию, рассчитанного с учетом индексов МЭР, и тарифа в редакции Схемы теплоснабжения, утвержденной в 2019 г.

Превышение тарифа с инвестсоставляющей над тарифом с учетом индексов МЭР составляет от 2,69% до 9,72%.

Такой рост тарифа связан с увеличением объема капиталовложений, ростом цен на энергоресурсы.